

**MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság**

**Anyavállalati Éves Jelentés**

2012. december 31.

## **Tartalomjegyzék**

Független könyvvizsgáló jelentés

Mérleg

Eredménykimutatás

Kiegészítő melléklet

Vezetőségi beszámoló és elemzés

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 2012. évi éves beszámolójának a könyvvizsgálatát, amely éves beszámoló a 2012. december 31-i fordulónapra elkészített mérlegből - melyben az eszközök és források egyező végösszege 3.033.242 millió Ft a mérleg szerinti eredmény 9.241 millió Ft nyereség -, 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 Könyvvizsgálói 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 könyvvizsgálói 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 könyvvizsgálói 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 könyvvizsgálói 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 2012. 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 céltartaléokra vonatkozó elszámolás megfeleljen az iparágban alkalmazott nemzetközi gyakorlatnak. Véleményünket nem korlátozzuk ennek a kérdésnek a vonatkozásában.

## Egyéb jelentéstételi kötelezettség: az üzleti jelentésről készült jelentés

8.) Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2012. évi üzleti jelentésének a vizsgálatát. A vezetés felelős az üzleti jelentésnek a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban történő elkészítéséért. A mi felelősségünk 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 2012. évi üzleti jelentése a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2012. évi éves beszámolójának adataival összhangban van.

Budapest, 2013. március 21.

Kivéve a 2012. december 31-én végződő üzleti év után jóváhagyott 46.000 millió Ft osztalékra vonatkozó közgyűlési határozat hatását, melynek dátuma 2013. április 25.



Szilágyi Judit  
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.**

**2012. évi**

**Éves beszámoló  
(osztalékkal)**



**Molnár József**  
**Vezérigazgató**



**Simola József**  
**Csoport szintű**  
**pénzügyi**  
**vezérigazgató-helyettes**



**Dorogházi Krisztina**  
**MOL Magyarország**  
**pénzügyi igazgató**

*Budapest, 2013. április 25.*

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Mérlegének Eszköz oldala a 2012. december 31-én végződő évre**

Statistikai 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>Előző évek módosításai</i>	<i>Tárgyév</i>
<b>A.</b>	<b>BEFEKTETETT ESZKÖZÖK</b>	<b>2.165.427</b>	<b>131</b>	<b>2.231.013</b>
<b>I.</b>	<b>IMMATERIÁLIS JAVAK</b>	<b>27.456</b>	<b>282</b>	<b>29.982</b>
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	0	724
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	2.412	0	3.223
3.	Vagyoni értékű jogok	8.677	551	10.749
4.	Szellemi termékek	4.395	-269	2.089
5.	Üzleti vagy cégérték	11.972	0	13.197
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0	0
7.	Immateriális javak érték helyesbítése	0	0	0
<b>II.</b>	<b>TÁRGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>300.240</b>	<b>-151</b>	<b>286.448</b>
1.	Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	177.502	287	165.272
2.	Műszaki berendezések, gépek, járművek	72.048	120	71.935
3.	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	5.389	120	5.087
4.	Tenyészállatok	0	0	0
5.	Beruházások, felújítások	45.228	-678	44.154
6.	Beruházásokra adott előlegek	73	0	0
7.	Tárgyi eszközök érték helyesbítése	0	0	0
<b>III.</b>	<b>BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>1.837.731</b>	<b>0</b>	<b>1.914.583</b>
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	1.230.640	0	1.434.374
2.	Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban	466.409	0	349.911
3.	Egyéb tartós részesedés	125.449	0	119.745
4.	Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásban	15.226	0	10.552
5.	Egyéb tartósan adott kölcsön	7	0	1
6.	Tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapír	0	0	0
7.	Befektetett pénzügyi eszközök érték helyesbítése	0	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0	0

Budapest, 2013. április 25.

  
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 2012. december 31-én végződő évre**


Statistikai 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>Előző évek módosításai</i>	<i>Tárgyév</i>
<b>B.</b>	<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>	<b>980.406</b>	<b>138</b>	<b>782.136</b>
<b>I.</b>	<b>KÉSZLETEK</b>	<b>194.629</b>	<b>-393</b>	<b>167.863</b>
1.	Anyagok	64.366	-401	57.368
2.	Befejezetlen termelés és félkész termékek	61.899	0	45.255
3.	Növendék-, hizó- és egyéb állatok	0	0	0
4.	Késztermékek	54.912	0	54.913
5.	Áruk	13.452	8	10.327
6.	Készletre adott előlegek	0	0	0
<b>II.</b>	<b>KÖVETELÉSEK</b>	<b>497.493</b>	<b>531</b>	<b>290.273</b>
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	111.108	219	96.793
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	195.798	11	133.520
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0	0
4.	Váltókövetelések	0	0	0
5.	Egyéb követelések	170.894	301	41.949
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	19.693	0	18.011
<b>III.</b>	<b>ÉRTÉKPAPÍROK</b>	<b>89.095</b>	<b>0</b>	<b>115.180</b>
1.	Részesedés kapcsolt vállalkozásban	92	0	402
2.	Egyéb részesedés	0	0	0
3.	Saját részvények, saját üzletrészek	89.003	0	85.798
4.	Forgatási célú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	0	0	28.980
5.	Értékpapírok értékelési különbözete	0	0	0
<b>IV.</b>	<b>PÉNZESZKÖZÖK</b>	<b>199.189</b>	<b>0</b>	<b>208.820</b>
1.	Pénztár, csekkek	2.172	0	1.813
2.	Bankbetétek	197.017	0	207.007
<b>C.</b>	<b>AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK</b>	<b>22.644</b>	<b>0</b>	<b>20.093</b>
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	6.705	0	5.778
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	15.939	0	14.315
3.	Halasztott ráfordítások	0	0	0
<b>ESZKÖZÖK ÖSSZESEN</b>		<b>3.168.477</b>	<b>269</b>	<b>3.033.242</b>

Budapest, 2013. április 25.

  
 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 2012. december 31-én végződő évre**


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


adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Előző évek módosításai</b>	<b>Tárgyév</b>
<b>D.</b>	<b>SAJÁT TŐKE</b>	<b>1.847.096</b>	<b>287</b>	<b>1.853.512</b>
I.	JEGYZETT TŐKE	104.519	0	104.519
	Ebből: visszavásárolt tulajdoni részesedés névértéken	5.794	0	5.148
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	223.866	0	223.866
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	1.306.962	0	1.414.526
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	104.387	0	98.222
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	2.470	0	3.138
1.	Értékhelyesbítés értékelési tartaléka	0	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	2.470	0	3.138
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	104.892	287	9.241
<b>E.</b>	<b>CÉLTARTALÉKOK</b>	<b>143.941</b>	<b>0</b>	<b>144.646</b>
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	143.941	0	144.646
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0	0
<b>F.</b>	<b>KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>1.155.356</b>	<b>-38</b>	<b>1.012.402</b>
<b>I.</b>	<b>HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Hátrasorolt kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0	0
2.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0	0
3.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb gazdálkodóval szemben	0	0	0
<b>II.</b>	<b>HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>612.516</b>	<b>0</b>	<b>641.185</b>
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0	0
2.	Átváltoztatható kötvények	0	0	0
3.	Tartozások kötvénykibocsátásból	477.695	0	447.935
4.	Beruházási és fejlesztési hitelek	0	0	0
5.	Egyéb hosszú lejáratú hitelek	134.351	0	84.139
6.	Tartós kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	1	0	108.809
7.	Tartós kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0	0
8.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	469	0	302

Budapest, 2013. április 25.

  
 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 2012. december 31-én végződő évre**

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

adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Előző évek módosításai</b>	<b>Tárgyév</b>
<b>III.</b>	<b>RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>542.840</b>	<b>-38</b>	<b>371.217</b>
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	5.051	0	0
	Ebből: átváltoztatható kötvények	0	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	71.784	0	30.241
3.	Vevőtől kapott előlegek	810	0	429
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	138.276	105	106.324
5.	Váltótartozások	0	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	125.011	134	78.327
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	27	0	4
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	113.907	-277	103.549
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	87.974	0	52.343
<b>G.</b>	<b>Passzív időbeli elhatárolások</b>	<b>22.084</b>	<b>20</b>	<b>22.682</b>
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	274	0	472
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	18.215	20	19.306
3.	Halasztott bevételek	3.595	0	2.904
<b>FORRÁSOK ÖSSZESEN</b>		<b>3.168.477</b>	<b>269</b>	<b>3.033.242</b>

Budapest, 2013. április 25.

  
 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 2012. december 31-én végződő évre**

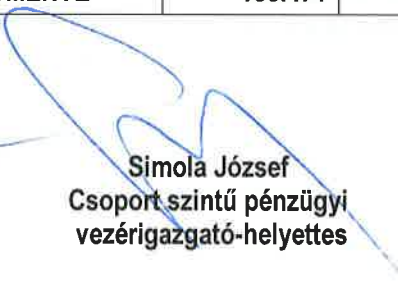
Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Előző évek módosításai</b>	<b>Tárgyév</b>
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.890.167	113	1.920.260
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	550.081	77	609.259
<b>I.</b>	<b>ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE</b>	<b>2.440.248</b>	<b>190</b>	<b>2.529.519</b>
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	25.129	0	-16.643
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	10.473	305	9.356
<b>II.</b>	<b>AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE</b>	<b>35.602</b>	<b>305</b>	<b>-7.287</b>
<b>III.</b>	<b>EGYÉB BEVÉTELEK</b>	<b>114.785</b>	<b>73</b>	<b>29.418</b>
	ebből: visszaírt értékvesztés	0	0	1
05.	Anyagköltség	1.371.064	669	1.417.852
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	90.754	-171	92.566
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	214.539	16	199.612
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	187.026	-5	205.841
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	15.700	0	5.132
<b>IV.</b>	<b>ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>1.879.083</b>	<b>509</b>	<b>1.921.003</b>
10.	Béreköltség	37.055	0	39.816
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	6.094	107	5.976
12.	Bérráadások	11.157	2	12.468
<b>V.</b>	<b>SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>54.306</b>	<b>109</b>	<b>58.260</b>
<b>VI.</b>	<b>ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS</b>	<b>51.019</b>	<b>662</b>	<b>49.555</b>
<b>VII.</b>	<b>EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>450.756</b>	<b>-147</b>	<b>413.076</b>
	ebből: értékvesztés	6.306	0	3.186
<b>A.</b>	<b>ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE</b>	<b>155.471</b>	<b>-565</b>	<b>109.756</b>

Budapest, 2013. április 25.

  
 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 2012. 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	Előző évek módosításai	Tárgyév
13.	Kapott (járó) osztalék és részesedés	94.322	0	56.791
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	92.539	0	54.326
14.	Részesedések értékesítésének árfolyamnyeresége	623	0	1.509
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	623	0	0
15.	Befektetett pénzügyi eszközök kamatai, árfolyamnyeresége	29.868	0	27.355
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	29.860	0	27.346
16.	Egyéb kapott (járó) kamatok és kamatjellegű bevételek	7.739	0	7.173
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	1.002	0	2.319
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	266.761	-46	137.398
	ebből: értékelési különbözet	29.595	0	49.056
<b>VIII.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI</b>	<b>399.313</b>	<b>-46</b>	<b>230.226</b>
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztése	0	0	4.866
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	28.167	0	28.190
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	694	0	2.921
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	99.806	0	20.646
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	295.402	-63	222.493
	ebből: értékelési különbözet	170.760	0	58.268
<b>IX.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI</b>	<b>423.375</b>	<b>-63</b>	<b>276.195</b>
<b>B.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE</b>	<b>-24.062</b>	<b>17</b>	<b>-45.969</b>
<b>C.</b>	<b>SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY</b>	<b>131.409</b>	<b>-548</b>	<b>63.787</b>
X.	Rendkívüli bevételek	142.688	0	1.596
XI.	Rendkívüli ráfordítások	123.382	0	4.125
<b>D.</b>	<b>RENDKÍVÜLI EREDMÉNY</b>	<b>19.306</b>	<b>0</b>	<b>-2.529</b>
<b>E.</b>	<b>ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY</b>	<b>150.715</b>	<b>-548</b>	<b>61.258</b>
XII.	Adófizetési kötelezettség	823	-835	6.017
<b>F.</b>	<b>ADÓZOTT EREDMÉNY</b>	<b>149.892</b>	<b>287</b>	<b>55.241</b>
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	0	0
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	45.000	0	46.000
<b>G.</b>	<b>MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY</b>	<b>104.892</b>	<b>287</b>	<b>9.241</b>

Budapest, 2013. április 25.

  
 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.**

**2012. évi**

**Kiegészítő melléklet  
(osztalékkal)**

  
**Molnár József**  
**Vezérigazgató**

  
**Simola József**  
**Csoport szintű**  
**penzügyi**  
**vezérigazgató-helyettes**

  
**Dorogházi Krisztina**  
**MOL Magyarország**  
**penzügy igazgató**

*Budapest, 2013. április 25.*

## **TARTALOMJEGYZÉK**

1.	ÁLTALÁNOS INFORMÁCIÓK .....	11
2.	TULAJDONOSI SZERKEZET .....	12
3.	A MOL NYRT. SZÁMVELTELI POLITIKÁJÁNAK LÉNYEGES JELLEMZŐI .....	14
3.1.	A könyvvizetés módja, a beszámoló fajtája .....	14
3.2.	A beszámoló összeállításának módja és időrendje .....	14
3.3.	A mérleg és eredménykimutatás formája .....	14
3.4.	Az éves beszámoló készítése során alkalmazott értékelési módszerek és eljárások .....	15
3.4.1.	A Számviteli politika változásai .....	15
3.4.2.	Alkalmazott értékelési eljárások és módszerek .....	15
3.4.3.	Amortizációs politika .....	21
3.4.4.	Céltartalék képzési szabályok .....	22
3.4.5.	Korábbi évek hibáinak minősítése .....	23
3.4.6.	A Számviteli törvény 4.§ (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2012. évi Éves beszámolójában....	24
4.	A TÁRSASÁG VALÓS VAGYONI-, PÉNZÜGYI- ÉS JÖVEDELMI HELYZETE .....	25
4.1.	A vagyoni helyzet vizsgálata .....	25
4.1.1.	A társasági vagyonstruktúra és változása .....	25
4.1.2.	A tőkeszerkezet és változása .....	25
4.1.3.	A forgótőke alakulása .....	26
4.2.	A pénzügyi helyzet vizsgálata .....	26
4.3.	A jövedelmi helyzet vizsgálata .....	27
4.3.1.	Az árbevétel alakulása .....	27
4.3.2.	A költségek árbevétel arányos bemutatása .....	27
4.4.	Hozam- és teljesítménymutatók .....	28
5.	CASH FLOW KIMUTATÁS .....	30
6.	IMMATERIÁLIS JAVAK .....	31
7.	TÁRGYI ESZKÖZÖK .....	33
8.	ÉRTÉKCSÖKKENÉS .....	35
9.	IMMATERIÁLIS JAVAK, TÁRGYI ESZKÖZÖK HASZNOS ÉLETTARTAM FELÜLVIZSGÁLATÁNAK HATÁSA .....	36
10.	KÖRNYEZETVÉDELMEZ SZOLGÁLÓ TÁRGYI ESZKÖZÖK .....	36
11.	KUTATÁS, KÍSÉRLETI FEJLESZTÉS .....	37
12.	VESZÉLYES HULLADÉKOK ÉS KÖRNYEZETRE KÁROS ANYAGOK (NEM AUDITÁLT) .....	37
13.	TARTÓS RÉSZESEDÉSEK BEMUTATÁSA .....	38
13.1.	Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása .....	38
13.2.	Tartós befektetésnek minősülő közös vezetésű vállalkozások bemutatása .....	42
13.3.	Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása .....	43
13.4.	Leányvállalati részesedések és néhány kiemelt társaság saját tőkéjének bemutatása .....	43
13.5.	Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása .....	45
13.6.	Tartós részesedések értékvesztésének és visszairásának bemutatása .....	46
14.	RÉSZESEDÉSI VISZONYBAN ÁLLÓ VÁLLALKOZÁSOKNAK ADOTT HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK .....	47

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

15.	TARTÓSAN ADOTT KÖLCSÖNÖK ÉRTÉKVESZTÉSE.....	47
16.	KÉSZLETEK KÖZÉ ÁTSOROLT, EGY ÉVEN BELÜL ÉRTÉKESÍTÉSRE KERÜLŐ BEFEKTETETT ESZKÖZÖK .....	48
17.	KÉSZLETEK ÉRTÉKVESZTÉSE.....	48
18.	KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSSAL SZEMBENI KÖVETELÉSEK .....	48
19.	EGYÉB KÖVETELÉS.....	49
20.	KÖVETELÉSEK ÉRTÉKELÉSE .....	49
21.	FORGÓESZKÖZÖK KÖZÖTT KIMUTATOTT RÉSZESEDÉSEK.....	50
21.1.	Forgóeszközök között szereplő, értékesítésre szánt vagy felszámolásra, végelszámolásra kerülő részesedések .....	50
21.2.	Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása.....	51
22.	SAJÁT RÉSZVÉNYEK MOZGÁSAI.....	51
23.	AZ IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK .....	52
24.	SAJÁT TŐKÉBEN BEKÖVETKEZETT VÁLTOZÁSOK.....	53
25.	LEKÖTÖTT TARTALÉK .....	53
26.	CÉLTARTALÉKOK .....	54
27.	HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK.....	55
28.	KÖTELEZETTSÉGEK, AHOL A VISSZAFIZETENDŐ ÖSSZEG NAGYOBB A KAPOTT ÖSSZEGNÉL...	55
29.	RÖVID LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK, HITELEK.....	56
30.	KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBENI RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK.....	56
31.	EGYÉB RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK .....	56
32.	A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT .....	57
33.	A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA TEVÉKENYSÉGEK SZERINT .....	57
34.	IMPORTBESZERZÉS ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT .....	57
35.	EGYÉB BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK .....	58
36.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK EGYÉB BEVÉTELEI ÉS RÁFORDÍTÁSAI .....	59
37.	RENDKÍVÜLI BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK.....	60
38.	FEJLESZTÉSI CÉLRA KAPOTT TÁMOGATÁS .....	60
39.	A KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBEN ELSZÁMOLT BEVÉTELEK .....	61
40.	KÜLFÖLDI TELEPHELY BEMUTATÁSA.....	61
41.	ADÓFIZETÉSI KÖTELEZETTSÉG .....	62
42.	AZ ELŐZŐ ÉVEKRE VONATKOZÓ JELENTŐS HIBÁK ÉS HIBA HATÁSOK.....	63
43.	MUNKAVÁLLALÓKKAL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK.....	65
44.	IGAZGATÓSÁGGAL, FELÜGYELŐ BIZOTTSÁGGAL ÉS FELSŐVEZETÉSSSEL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK .....	65
45.	A MÉRLEGBEN NEM SZEREPLŐ KÖTELEZETTSÉGEK .....	66
46.	VALÓS ÉRTÉKELÉS HATÁSAI .....	67
47.	A MOL NYRT. ÓVADÉKBA ADOTT ÉRTÉKPAPÍRJAI 2012. DECEMBER 31-ÉN.....	69
48.	MÉRLEGFORDULÓNAP UTÁNI ESEMÉNYEK.....	70
49.	ENGEDÉLYES VILLAMOSENERGIA-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉG BEMUTATÁSA .....	70

# MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

## Kiegészítő Melléklet a 2012. 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 2012. december 31-én végződő évré**

**2. Tulajdonosi szerkezet**

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

Tulajdonos	Részvények száma (db)						Névérték összesen (mFt)		Tulajdoni hányad (%)	
	"A" sorozatú részvény		"B" sorozatú részvény		"C" sorozatú részvény		2011.	2012.	2011.	2012.
	2011.	2012.	2011.	2012.	2011.	2012.				
MNV Zrt.*	22.179.547	22.179.547	1	1	0	0	22.180	22.180	21,22	21,22
Nyugdíjreform és Adósságcsökkentő Alap*	3.538.434	3.538.434	0	0	0	0	3.538	3.538	3,39	3,39
Külföldi intézményi és magánbefektetők	62.132.411	63.446.340	0	0	0	0	62.132	63.446	59,45	60,70
<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	3.161.116	0	0	0	0	3.161	3.161	3,02	3,02
Hazai intézményi és magánbefektetők	10.874.776	10.207.208	0	0	0	0	10.875	10.207	10,40	9,77
<i>Ebből:</i>										
OTP Bank Nyrt.	5.617.866	5.634.134	0	0	0	0	5.618	5.634	5,37	5,39
MOL Nyrt. saját részvény	5.793.316	5.146.955	0	0	578	578	5.794	5.148	5,54	4,92
<b>Összesen:</b>	<b>104.518.484</b>	<b>104.518.484</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>578</b>	<b>578</b>	<b>104.519</b>	<b>104.519</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

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 szavazatelsőbbbségi jogokat biztosít. A Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt., valamint a Nyugdíjreform és 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.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

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

<b>Megnevezés</b>	<b>Székhelye</b>	<b>Szavazati jog (%)</b>	<b>Alapszabály szerinti korrigált befolyás (%)</b>
Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt.	1133 Budapest, Pozsonyi út 56.	10,00	21,22
CEZ MH B.V.	Weena 340, 3012NJ Rotterdam, Hollandia	7,73	7,35
Oman Oil Budapest Limited	Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104	7,36	7,00
Magnolia Finance Ltd.	22 Grenville Street, St Heiler, Jersey, Channel Islands, JE4 8PX	6,05	5,75
OTP Bank Nyrt.	1051 Budapest, Nádor utca 16.	5,67	5,39
ING Bank N.V.	Bijlmerplein 888, Amsterdam Zuidoost, 1102 MG, Hollandia	5,25	4,99
Crescent Petroleum Company International*	Crescent Tower, Buhaira, 20th. Sharjah, Egyesült Arab Emírségek	3,18	3,02
Dana Gas PJSC*	Crescent Tower, Buhaira, 20th. Sharjah, Egyesült Arab Emírségek	3,18	3,02

\* A Crescent Petroleum Company International és a Dana Gas PJSC bejelentésük alapján összehangoltan eljáró személyeknek minősülnek 2012. december 31-én.

2013. február 13-ai elszámolási nappal a Dana Gas PJSC 1.675.000 db „A” sorozatú MOL részvény értékesített, melynek következtében a két társaság összesített tulajdoni hányada 5 % alá csökken.

A fenti kimutatás a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései alapján készült 2012. 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 mind 2011-ben mind 2012-ben évi 156 millió Ft, adótanácsadói szolgáltatásokért 2011-ben 51 millió Ft, 2012-ben 216 millió Ft egyéb, nem könyvvizsgálói szolgáltatásokért 2011-ben 16 millió Ft, 2012-ben 45 millió Ft díjat fizetett ki a könyvvizsgáló részére.

A Társaság az anyavállalati Éves beszámolót és Üzleti jelentést, az összevont (konszolidált) beszámolót és konszolidált Üzleti jelentést, a könyvvizsgálói záradékot is tartalmazó 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 2012. évi zárási folyamatok ütemezésével összhangban a mérlegkészítés napjaként *2013. 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*

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 2011. év folyamán többször módosításra került. A szabályzatban az alábbi, a Társaság szempontjából releváns módosítások kerültek átvezetésre, 2012. január 1-jei hatálybalépéssel:

- A számviteli törvény pontosítása kapcsán beillesztésre került a szabályzatba a devizában, valutában beszerzett eszközök és szolgáltatások bekerülési értékének meghatározása.
- A törvényi változással összhangban módosult a kísérleti fejlesztés aktivált értékének meghatározása, azaz az Innovációs törvényben meghatározott fogalmakat kell a számvitelben alkalmazni.
- Az alapítás-át szervezés aktivált értékének piaci alapú értékelésével, illetve értékvesztése elszámolásának feltételével kiegészítésre került a szabályzat.
- A törvényi változást követve a beruházások esetében a szabályzat kiegészült a piaci alapú terven felüli értékcsökkenés elszámolásának kötelezettségével, amennyiben azok piaci értéke tartósan és jelentősen csökken.
- A visszavásárolt saját részvények esetében megváltoztak a bevonásra vonatkozó elszámolási szabályok: a módosítást megelőzően adóalap csökkentő tételként az eredmény terhére, a jövőben a saját tőkével szemben kell könyvelni a bevonást.
- Pontosításra került a szabályzat a negatív üzleti vagy cégértékként kimutatott halasztott bevétel – az alapul szolgáló részesedés bármilyen jogcímen történő könyvekből való kivezetése esetén – a megszüntetésre vonatkozó szabállyal.

*Egyéb változások:*

- Pontosításra került a szellemi termékek közé sorolandó eszközök meghatározása. A szellemi termékek között kerülnek aktiválásra azon szoftver termékek, amelyek tulajdonjogát a Társaság korlátozás nélkül megszerzi, illetve amelyek hasznosításával korlátozás nélkül rendelkezik. Az ezen kritériumnak meg nem felelő szoftver termékek a vagyon értékű jogok között kerülnek aktivására.
- A fenti módosításokon kívül egyéb, kisebb jelentőségű kiegészítő, pontosító célú aktualizálások is átvezetésre kerültek a szabályzatban.

A számviteli politikában végrehajtott módosítások nem gyakorolnak jelentős hatást a MOL Nyrt. 2012. évi mérlegére és eredménykimutatására.

#### **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 devizaszámlára beérkező forintért vásárolt devizát a Társaság a pénzügyi instrumentumok valós értékelésének alkalmazása következményeként a bekerülés napján átszámítja a választott MNB árfolyamra.

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

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évrre

devizakészlettel nem fedezett devizakötelezettség és a valós értékelésbe bevont eszközkör 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-különbszeteit 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 Számviteli Törvény lehetőséget ad a valós értékelés alkalmazására, ezzel a lehetőséggel 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 a havi és éves zárások során, a mérleg fordulónapján fennálló információk alapján végzi el.

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.

A terv szerinti és a terven felüli értékcsökkenési leírás módjára, az értékvesztés elszámolásának és visszairásának eseteire, valamint az egyes tárgyi eszközök esetében a leírási kulcsok meghatározására vonatkozó részletes szabályokat az Amortizációs politika tartalmazza.

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 tőzsdén és egyéb tőkepiacon jegyzett részesedés esetében – kellően aktív piac esetén – a jegyzési árfolyam tartósan és jelentősen a könyv szerinti átlagos árfolyam alá csökken (a leértékelés a mérlegkészítés időpontjában érvényes jegyzési átlagárfolyamra történik),
- nem jegyzett részesedés esetén a Társaság részesedésére jutó saját tőke értéke tartósan és jelentősen a könyv szerinti érték alá csökken (az értékvesztést a részesedésre jutó saját tőke összegéig számolja el).

Tartós befektetés esetében a részesedés (üzleti- vagy cégértékkel, illetve a vállalkozásnak adott kölcsönrel korrigált)

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

---

értéke a befektetés realizálható értékével kerül összevetésre. Amennyiben a részesedésre jutó saját tőke összege alacsonyabb, mint a részesedés üzleti- vagy cégértékkel, illetve a vállalkozásnak adott kölcsönrel korrigált könyv szerinti értéke, minden esetben meghatározásra kerül a részesedés realizálható értéke.

Értékvesztés elszámolására akkor kerül sor, ha

- a realizálható érték alacsonyabb, mint a részesedés üzleti- vagy cégértékkel korrigált, illetve a befektetés részére adott kölcsönrel növelt könyv szerinti értéke; és
- a részesedés jövőbeli üzleti kilátásai vagy a működésével kapcsolatos stratégiai tényezők sem támasztják alá a befektetés megtérülését.

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.

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 különbözet, 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 bizonytalanra válik, akkor a könyv szerinti érték és a várhatóan megtérülő összeg különbözetét 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.

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

---

A Társaság a havonta készített tény utókalkuláció során a képződő készletérték-különbözetekeket a havi zárás során felosztja a tárgyhavi elemi mozgásokra.

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 különbözetnek 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 el az értékvesztést. A viszonyítási árat csökkentik az értékesítés érdekében még várhatóan felmerülő költségek.  
A finomított 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 Társaság a készletek között áruként tartja nyilván az alkalmazott technológiai folyamatok során a légkörbe kibocsátott üvegházhatású gázok kibocsátási egységét (CO<sub>2</sub> kvótát).

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.

Az adós minősítés főbb szempontjai:

- az adós ellen csőd- vagy felszámolási eljárás indult,
- az adós ellen fizetési meghagyásos eljárás indult,
- az adós ellen végrehajtási eljárás indult,
- az adóssal szembeni követelés fizetési határideje lejárt,
- a csőd-biztos, felszámoló által kiadott írásbeli nyilatkozat, vagy tájékoztató,
- az adós vagyoni állapota miatt (pl. eladósodottság, rossz fizetőképesség, stb.) a követelés befolyása nem látszik valószínűnek.

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

---

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 veszteségként le 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. Csoportot képeznek a letétkezelőnként az azonos részvénytípushoz tartozó visszavásárolt saját részvények. Ezen belül külön csoportot képeznek a saját részvények kölcsönügyletenként a kölcsönzési idő lejáratá utáni nyilvántartásba vételkor.

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 különbséget.

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

Visszairást 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 visszairás legfeljebb az elszámolt értékvesztés összegében számolható el.

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

Visszairás 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 visszairás, ha a kölcsönadott értékpapír mérlegkészítéskor ismert tőzsdei árfolyamán számított érték alacsonyabb, mint a követelések és a kapcsolódó időbeli elhatárolások együttes összege.

A visszairás 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 különbséget 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.

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

---

A Társaság bankszámlái két eltérő rendszerű cash poolba (notional, illetve zero balancing) tartoznak. Mindkét rendszer esetében a korlátozott rendeltetésű pool főszámla tulajdonosa a Társaság, a leányvállalatok, illetve a Társaság, mint pool tag pénzmozgásai a kapcsolódó alszámlákon történnek.

Notional cash pool (NCP) számviteli kezelése:

A MOL a cash pool főszámla időszak (hó) végi

- negatív egyenlegét pénzügyintézetől kapott kölcsönként, a cash pool főszámla negatív egyenlege és a MOL cash pool alszámla közötti különbözetet pedig leányvállalattól kapott vagy leányvállalatnak adott kölcsönként,
- pozitív egyenlege esetén a MOL a cash pool alszámla egyenlegét, ha az pozitív, akkor pénzeszközként, ha az negatív, akkor leányvállalattól kapott kölcsönök között szerepelteti.

A cash pool alszámla egyenlege alapján a pénzügyintézet által elszámolt kamatot a MOL leányvállalatoktól, illetve pénzügyintézetől kapott/fizetett kamatként számolja a pénzügyi műveletek bevételeivel/ráfordításaival szemben.

Zero balancing cash pool (ZBCP) számviteli kezelése:

A Társaság a főszámla pozitív egyenlegét pénzeszközként, a negatív egyenleget pedig folyószámla hitelként mutatja ki.

A pool főszámla egyenlege alapján jár, illetve fizetendő kamatot a Társaság a pénzügyintézetől kapott, illetve pénzügyintézetnek fizetett kamatként számolja el a pénzügyi műveletek bevételeivel, illetve ráfordításaival szemben.

A leányvállalati alszámlákról átvett összegek kumulált egyenlegét a Társaság leányvállalattól kapott vagy leányvállalatnak adott kölcsönként tartja nyilván.

Az alszámla egyenlegek után fizetett/kapott kamatot leányvállalatoknak fizetett/kapott kamatként számolja a pénzügyi műveletek ráfordításaival/bevételeivel szemben.

A Zero balancing cash pool szerződésben rögzített feltételek fennállása esetén a leányvállalatokkal szembeni követelések vagy kötelezettségek kikerülnek a cash pool elszámolás alól, és a MOL és a leányvállalatok közötti kétoldalú megállapodás alapján kerülnek kimutatásra leányvállalatnak adott vagy kapott kölcsönként.

A töltőállomásokon forintban kiállított számlán feltüntetésre kerülő fizetendő euró összeg kiszámítása a MOL által meghatározott és a töltőállomáson kifüggesztett átváltási árfolyamon történik. Az értékesítés euróban számított összegét meghaladóan átvett euró összeg esetén a visszaadás forintban történik a MOL által meghatározott fenti átváltási árfolyamon forintosítva.

A töltőállomási valutapénztárban az átvett euró összeg az átvétel napját megelőző napon érvényes MNB által közzétett, hivatalos euró árfolyamon kerül elszámolásra.

Az átvett valuta összeg MOL által meghatározott euró árfolyamon és a tranzakció napját megelőző napon érvényes MNB által közzétett, hivatalos euró árfolyamon számított forintértéke közötti különbözetet árfolyamkülönbözetként számolja el a Társaság.

*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 visszairását devizában állapítja meg. A megállapított értékvesztés összegét az adott eszköz könyv szerinti árfolyamán, a visszairás megállapított értékét a visszairásokkal csökkentett értékvesztések súlyozott átlagárfolyamán számítja át forintra. Az értékvesztés és visszairás elszámolását az év végi összevont deviza átértékelést megelőzően hajtja végre.

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

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

---

#### 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 (ide nem értve e tárgyi eszközökhöz kapcsolódó vagyoni értékű jogokat), a tárgyi eszközként aktivált mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék és a katalizátorok, amelyeknél a leírás teljesítményarányosan történik a mindenkori aktuális nettó érték alapján.

Az egy bányát (kőolaj és/vagy földgáz mezőt) szolgáló épületek, építmények, valamint a tárgyi eszközként aktivált mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék *terv szerinti és terven felüli értékcsökkenésének*, valamint visszairásának megállapításához a bizonyított és termelésbe állított, gazdaságosan kitermelhető szénhidrogén készleteket az SPE (Society of Petroleum Engineers) számítási metodikával határozza meg.

A Társaság a PB gázpalackokat és az ideiglenes utak, felvonulási területek létesítésénél használt vasbeton nagyelemes útburkolati lapokat – melyek 100 ezer Ft érték alatti tárgyi eszközök – csoportosan tartja nyilván, a PB gázpalackok értékét 5 év alatt, a vasbeton elemek értékét 10 év alatt lineáris leírással számolja el.

A műszaki-gazdasági élettartam illetve a leírási kulcsok megválasztása a társasági szinten kiadott szabályzat alapján történik, amely eszközcsoportonként tartalmazza a műszaki-gazdasági élettartamot és annak megfelelő leírási kulcsot. A szabályzatban meghatározott leírási kulcsoktól az egyedi értékelés elve alapján a szokásostól eltérő használati jellemzők esetén, írásban rögzített műszaki minősítés alapján tér el a Társaság.

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 maradványérték az alaptevékenység végzéséhez szükséges, társasági szinten nagy értéket képviselő egyedi eszközök vagy eszközcsoportok vonatkozásában határozható meg. A megállapított maradványértéket évente felül kell vizsgálni és módosítani kell abban az esetben, ha a várakozások a korábbi becsléstől eltérnek.

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. Lényegesnek tekinthető az a változás, amelynek hatására az egyedi eszköz hasznos élettartama legalább (+/-) 2 évvel, de az éves értékcsökkenési leírás összege minimum 1 millió forinttal megváltozik.

Az eszközök hasznos élettartamának felülvizsgálatát a 10 millió Ft nettó értéket elérő immateriális javak, valamint az 50 millió Ft bruttó értéket és a 10 millió Ft nettó értéket elérő tárgyi eszközök körében évente végzi el a Társaság. (A 2012. 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 eszközökre, amelyeknek értéke a használat során nem csökken.

Az eszközöket a nyilvántartásokban szét kell választani főbb összetevőire, és értékcsökkenésüket részenként kell elszámolni, azok hasznos élettartamát alapul véve. Az eszközöket abban az esetben kell szétválasztani, ha a fődarabok műszaki élettartama eltérő a Társaság által tervezett hasznosítási élettartamon belül. A fő összetevők

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre

---

(komponensek) definíciója az a legkisebb, elkülöníthető egység, amely saját, a többi komponenstől eltérő hasznos élettartammal rendelkezik, és értéke a teljes eszköz értékéhez viszonyítva jelentős.

*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 értéknél.

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 számítás 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**

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 céltartalékot a lehetséges lehívások valószínűségekkal súlyozott összegében képi.

A Társaság a jelentős – a nagykereskedelmi tevékenységhez kapcsolódó - vevői reklamációból adódó várható kötelezettségek fedezetére céltartalékot képez abban az esetben, ha a mérlegkészítéskor valószínűsíthető, hogy a Társaság által várhatóan elismerésre, elfogadásra kerül a mennyiségi vagy minőségi vevői kifogás.

A Társaság az adózás előtti eredmény terhére vagy a tárgyi eszközökkel szemben céltartalékot képez a környezetvédelemmel kapcsolatos jövőbeni kötelezettségekre, valamint a szénhidrogén termelési mezőkön a

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évrre

---

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 jövőbeni 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 tértítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egység értékesítése következtében fedezetlenné váló szén-dioxid kibocsátás mértékére, valamint
- a tárgyévre járó tértítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egységgel nem fedezett tárgyevi 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.

A Társaság az általa üzemeltetett Törzsvásárlói és a más társaságokkal közösen üzemeltetett Multipont pontgyűjtő rendszerek levásárolatlan pontértékének összegére céltartalékot képez.

A Társaság a fentiek szerint meghatározott jogcímeiken 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 MOL Nyrt. a jelentős hiba határát nulla forintban állapította meg. Ez azt jelenti, hogy összeghatártól és előjeltől függetlenül valamennyi, korábbi éveket érintő fellelt hibát és hatását az előző évek módosító tételeként számolja el, így azok nem érintik a tárgyidőszak eredményét, eredmény-semlegesnek kerülnek elszámolásra. A korábbi éveket érintő fellelt eredményt, saját tőkét módosító hibák a mérleg és az eredménykimutatás középső oszlopában, az előző évek módosításaként kerülnek kimutatásra.

A Társaságnál a megbízható és valós képet lényegesen befolyásoló eredményt, saját tőkét módosító hiba és hibahatás együttes mértéke az adott beszámolási évet megelőző évben kimutatott saját tőke legalább 20 %-a, vagy ugyanezen év mérleg-főösszegének 2 %-át meghaladó előjelhelyes változás közül az alacsonyabb érték.

**3.4.6. A Számviteli törvény 4.§ (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2012. 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 időszaki bevételei 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 2012. december 31-én a tárgyi eszközök 7.477 millió Ft-tal magasabb értékben kerültek bemutatásra. A Társaság 2012. december 31-én a tárgyi eszközök záró állományában szereplő mezőfelhagyási céltartalékkal megegyező összegben (7.477 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 2012. 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**

Megnevezés	2011.	2012.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2011.	2012.	
Befektetett eszközök	2.165.427	2.231.013	68,34	73,55	3,03
Forgóeszközök	980.406	782.136	30,94	25,79	-20,22
Aktív időbeli elhatárolások	22.644	20.093	0,72	0,66	-11,27
<b>Összesen:</b>	<b>3.168.477</b>	<b>3.033.242</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-4,27</b>

A Társaság vagyona a két időszak között 135,2 Mrd Ft-tal csökkent. A forgóeszközöknél bekövetkezett csökkenést elsősorban a részesedések cégbírósági bejegyzése miatti befektetett eszközök közé történő átsorolása okozta.

**4.1.2. A tőkeszerkezet és változása**

A források szerkezete

Megnevezés	2011.	2012.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2011.	2012.	
Saját tőke	1.847.096	1.853.512	58,30	61,11	0,35
Céltartalékok	143.941	144.646	4,54	4,77	0,49
Kötelezettségek	1.155.356	1.012.402	36,46	33,37	-12,37
Passzív időbeli elhatárolások	22.084	22.682	0,70	0,75	2,71
<b>Összesen:</b>	<b>3.168.477</b>	<b>3.033.242</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-4,27</b>

A 2012. évi forrás szerkezeti megoszlásában lényeges változás nem következett be 2011. évhez képest. A forrásokon belül a saját tőke 2,8 százalékponttal nőtt, miközben a kötelezettségek 3,1 százalékponttal csökkentek. A kötelezettségek csökkentek a bázishoz képest 12,37 %-kal, melyben meghatározó a rövid lejáratú kötelezettségek csökkenése (171,6 Mrd Ft). A csökkenésben jelentős részt képvisel a származékos ügyletek átértékeléséből származó kötelezettségek bázishoz képesti alacsonyabb állománya (35,6 Mrd Ft), az áruszállítással és szolgáltatással kapcsolatos harmadik felekkel szembeni kötelezettségek (32,0 Mrd Ft), valamint a rövid lejáratú hitelállomány (41,5 Mrd Ft) csökkenése.

A saját források aránya

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

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{1.847.096}{3.168.477} = 58,30 \%$	$\frac{1.853.512}{3.033.242} = 61,11 \%$

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

---

A mutató értéke 2,8 százalékponttal haladja meg a bázis szintet. A források arányának alakulásában a forrásszerkezetnél bemutatott rövid lejáratú kötelezettségek csökkenése miatti összes forrás csökkenés a mutató növekedésének irányába hatott.

#### 4.1.3. A forgótőke alakulása

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

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{1.003.050}{2.165.427} = 46,32 \%$	$\frac{802.229}{2.231.013} = 35,96 \%$

A mutató értékének változását alapvetően a forgóeszközök állományának csökkenése befolyásolta, amit a 2012. év végén be nem jegyzett befektetések állományának csökkenése okozott (résztesedés apport).

#### 4.2. A pénzügyi helyzet vizsgálata

##### Likviditási gyorsráta

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

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{785.777}{561.055} = 1,40$	$\frac{614.273}{390.523} = 1,57$

A Társaság likviditási mutatója a bázis időszakhoz képest kismértékű növekedést mutat. A pénzeszközök, követelések és értékpapírok együttes összege 21,8 %-kal csökkent az előző évhez képest, melyben meghatározó szerepe van a követeléseknél, ezen belül is a be nem jegyzett befektetéseknél kimutatható jelentős csökkenésnek. Az értékpapírok és pénzeszközök állománya nőtt a bázis időszakhoz képest. A mutató alakulását viszont kedvezőtlenül befolyásolta a fent részletezett rövid lejáratú kötelezettségek, valamint a költségek és ráfordítások passzív időbeli elhatárolásának 30,4 %-kal alacsonyabb állománya.

##### A vevőkövetelések futamideje

$$\frac{\text{Korrigált vevőkövetelések kronologikus átlaga}}{1 \text{ napi értékesítés}}$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{169.754}{6.686} = 25,39$	$\frac{191.555}{6.911} = 27,72$

A vevőkövetelések futamideje likviditási szempontból kedvezőtlenül alakult 2012-ben a bázis időszakhoz képest. A mutató bázishoz képesti változásában az átlagos vevőállomány növekedésének és az 1 napra jutó árbevétel növekedésének együttes hatása játszott szerepet. Az átlagos vevőállomány növekedését a kőolajipari termékek jegyzési árának növekedése indokolja.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Eladósodottság

$$\frac{\text{Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból} + \text{Rövid lejáratú hitel, kölcsön} - \text{Értékpapírok} - \text{Pénzeszközök}}{\text{Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból} + \text{Rövid lejáratú hitel, kölcsön} - \text{Értékpapírok} - \text{Pénzeszközök} + \text{Saját tőke}} * 100$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{449.138}{2.296.234} = 19,56 \%$	$\frac{377.822}{2.231.334} = 16,93 \%$

A mutató alacsonyabb az elmúlt évi szinthez képest, amiben nagyrészt az alacsonyabb nettó hitelállomány játszott szerepet, mely kedvező hatást erősítette a saját tőke állományának növekedése (+6,4 Mrd Ft). A bázis szint alatti nettó hitelállomány alakulásában meghatározó a hosszú és rövid lejáratú hitelek, kölcsönök és kötvények csökkenése (-35,6 Mrd Ft). Tovább csökkentette a nettó hitelállományt az értékpapír- és pénzeszköz állomány növekedése (26,1 Mrd Ft és 9,6 Mrd Ft).

**4.3. A jövedelmi helyzet vizsgálata**

**4.3.1. Az árbevétel alakulása**

Megnevezés	2011.	2012.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2011.	2012.	
Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.890.167	1.920.260	77,46	75,91	1,59
Export értékesítés nettó árbevétele	550.081	609.259	22,54	24,09	10,76
<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen:</b>	<b>2.440.248</b>	<b>2.529.519</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>3,66</b>

A nettó árbevétel 3,7 %-kal nőtt a bázis időszakhoz képest. Az értékesítés nettó árbevételének 93,4 %-át adó kőolajipari termékek nagy- és kiskereskedelmének, valamint a kapcsolódó szolgáltatásoknak az árbevétele 4,9 %-kal nőtt a 2011. évhez képest.

Ezen belül a kőolajipari termékek (melyek a CH termékeken kívül tartalmazzák a PB értékesítést) nettó árbevételéből a belföldi árbevétel 2,5 %-os növekedést mutat a bázishoz viszonyítva, meghatározóan a kőolajipari termékek jegyzési árának növekedése, továbbá a gázolaj export értékesítési volumen növekedése miatt.

**4.3.2. A költségek árbevétel arányos bemutatása**

Megnevezés	2011.	2012.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2011.	2012.	
<b>Értékesítés nettó árbevétele</b>	<b>2.440.248</b>	<b>2.529.519</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>3,66</b>
Anyagköltség	1.371.064	1.417.852	56,19	56,05	3,41
Igénybe vett szolgáltatások értéke	90.754	92.566	3,72	3,66	2,00
Egyéb szolgáltatások értéke	214.539	199.612	8,79	7,89	-6,96
Eladott áruk beszerzési értéke	187.026	205.841	7,66	8,14	10,06
Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	15.700	5.132	0,64	0,20	-67,31

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Megnevezés	2011.	2012.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2011.	2012.	
<b>Anyag jellegű ráfordítások</b>	<b>1.879.083</b>	<b>1.921.003</b>	<b>77,00</b>	<b>75,94</b>	<b>2,23</b>
Bérbérlés	37.055	39.816	1,52	1,57	7,45
Személyi jellegű egyéb kifizetések	6.094	5.976	0,25	0,24	-1,94
Bérbérlések	11.157	12.468	0,46	0,49	11,75
<b>Személyi jellegű ráfordítások</b>	<b>54.306</b>	<b>58.260</b>	<b>2,23</b>	<b>2,30</b>	<b>7,28</b>
<b>Értékcsökkenési leírás</b>	<b>51.019</b>	<b>49.555</b>	<b>2,09</b>	<b>1,96</b>	<b>-2,87</b>
<b>Egyéb ráfordítások</b>	<b>450.756</b>	<b>413.076</b>	<b>18,47</b>	<b>16,33</b>	<b>-8,36</b>
<b>Költségek és ráfordítások összesen:</b>	<b>2.435.164</b>	<b>2.441.894</b>	<b>99,79</b>	<b>96,54</b>	<b>0,28</b>

A költségek és ráfordítások értéke 2011. évhez képest csekély növekedést mutat, míg az árbevétel 3,7 %-kal haladta meg a bázis időszaki szintet.

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

#### 4.4. Hozam- és teljesítménymutatók

##### Eszközhatékonyság

$$\frac{\text{Adózás előtti eredmény} + \text{fizetett kamat és kamatjellegű kifizetések}}{\text{Eszközök kronologikus átlaga}} * 100$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{178.882}{3.002.773} = 5,96 \%$	$\frac{89.448}{3.052.322} = 2,93 \%$

A mutató 2012. évi csökkenésében alapvetően a bázis szint alatti adózás előtti eredmény játszik szerepet, mely 61,3 Mrd Ft volt a bázis időszaki 150,7 Mrd Ft-tal szemben. Az eredmény csökkenésben meghatározó az elmúlt évnél alacsonyabb üzleti eredmény. Az üzleti eredmény kedvezőtlen alakulását tovább rontotta a pénzügyi műveletek eredményének negatív hatása, melynek fő tényezői a követeléseken és kötelezettségeken elszámolt árfolyam veszteség és a kapcsolt vállalkozásoktól kapott osztalék alacsonyabb állománya. Ezeket részben ellentételezte a kedvezőbb fedezeti és nem fedezeti célú ügyleteken bázis szintet meghaladó realizált és nem realizált nyeresége és a tulajdonosi részesedést jelentő befektetéseken és a saját részvényeken elszámolt alacsonyabb értékvesztés.

##### Eszközarányos eredmény

$$\frac{\text{Adózott eredmény}}{\text{Összes eszköz (forrás)}} * 100$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{149.892}{3.168.477} = 4,73 \%$	$\frac{55.241}{3.033.242} = 1,82 \%$

A mutató jelentős csökkenése az előzőekben már jelzett okok miatti alacsonyabb üzleti eredmény és alacsonyabb pénzügyi eredmény, amelyet a forrásoldal kismértékű csökkenése nem tudott kompenzálni.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

---

ROACE (Átlagos lekötött tőkére jutó megtérülés)

$$\frac{\text{Adózott üzleti eredmény}}{\text{Átlagos lekötött tőke}} * 100$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{117.614}{485.472} = 24,23 \%$	$\frac{82.756}{477.960} = 18,47 \%$

A mutató csökkenését alapvetően az adózott üzleti eredmény romlása okozta. A mutató kedvezőtlen alakulását némileg javította az átlagos lekötött tőke kismértékű 1,5 %-os csökkenése.

EBITDA (üzemi eredmény és értékcsökkenés) ráta

$$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Nettó árbevétel}} * 100$$

<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
$\frac{206.490}{2.440.248} = 8,46 \%$	$\frac{159.311}{2.529.519} = 6,30 \%$

Az EBITDA ráta 2012. évi csökkenésében szerepet játszik az EBITDA 47,2 Mrd Ft-os (22,8 %-os) csökkenése, melyhez ugyanakkor 89,3 Mrd Ft (3,7 %-os) nettó árbevétel növekedés tartozik. Az EBITDA alakulására a már korábban említett üzleti eredményt befolyásoló tényezők hatottak. Az árbevétel növekedésében pedig alapvetően a kőolajipari termékek jegyzési árának növekedése volt meghatározó.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**5. Cash Flow Kimutatás**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
<b>Adózás előtti eredmény</b>	<b>150.715</b>	<b>61.258</b>
Kapott osztalék, részesedés	-94.322	-56.791
Kutatási költségek	16.395	15.024
Árfolyamkülönbözet	-83.288	57.084
Valós értékelés eredménye	109.103	21.786
Végleges eszköz átadás, átvétel	-20.525	523
<b>Korrigált adózás előtti eredmény</b>	<b>78.078</b>	<b>98.884</b>
Elszámolt tervezett és terven felüli értékcsökkenés	92.537	57.215
Elszámolt értékvesztés és visszairás	26.072	20.576
Céltartalék képzés és felhasználás különbözete	6.430	704
Befektetett eszközök értékesítésének eredménye	-109	-455
Szállítói kötelezettség változása	7.957	-40.036
Egyéb rövid lejáratú kötelezettség változása	-28.293	-76.108
Passzív időbeli elhatárolások változása	-9.324	579
Vevőkövetelés változása	-14.975	7.993
Forgóeszközök (vevő és pénzeszköz nélkül) változása	-71.172	58.463
Aktív időbeli elhatárolások változása	4.415	2.458
Tartalékok változása	1.370	-3.112
Fizetett, fizetendő társasági adó, távhőadó	-10.990	-5.988
Fizetett, fizetendő osztalék	-23	-45.033
<b>Működési cash flow</b>	<b>81.973</b>	<b>76.140</b>
Befektetett eszközök beszerzése	-41.324	-48.674
Befektetett pénzügyi eszközök beszerzése	-70.235	-62.544
Befektetett eszközök eladása	243	455
Befektetett pénzügyi eszközök eladása	0	1.081
Véglegesen átadott pénzeszközök	-280	-648
Kutatási költségek	-16.395	-15.024
Kapott osztalék, részesedés	94.322	56.791
<b>Befektetési cash flow</b>	<b>-33.669</b>	<b>-68.563</b>
Kötvény, hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	11.000	0
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön felvétele	178.822	209.635
Véglegesen kapott pénzeszközök	426	409
Kötvény és hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok visszafizetése	0	-5.051
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön törlesztése	-258.331	-186.098
Rövid lejáratú hitel és kölcsön változása	3.961	-16.841
<b>Finanszírozási cash flow</b>	<b>-64.122</b>	<b>2.054</b>
<b>Pénzeszközök változása</b>	<b>-15.818</b>	<b>9.631</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

**6. Immateriális javak**

**Bruttó érték**

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>Immateriális javak összesen</i>
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>0</b>	<b>1.962</b>	<b>5.133</b>	<b>46.242</b>	<b>57.920</b>	<b>111.257</b>
Növekedés beszerzésből	0	1.120	2.258	751	0	4.129
Átsorolás miatti növekedés	0	0	34.575	1.089	0	35.664
Egyéb növekedés	0	0	0	567	0	567
Átsorolás miatti csökkenés	0	-613	-250	-34.233*	0	-35.096
Egyéb csökkenés	0	-57	-8	-55	-245	-365
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>0</b>	<b>2.412</b>	<b>41.708</b>	<b>14.361</b>	<b>57.675</b>	<b>116.156</b>
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
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>724</b>	<b>3.223</b>	<b>49.387</b>	<b>11.770</b>	<b>61.740</b>	<b>126.844</b>

\* A szoftverekhez kapcsolódó használati jogok átsorolása vagyoni értékű jogok közé.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

<b>Értécsökkenés</b>							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>Immateriál is javak összesen</i>	
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.244</b>	<b>34.676</b>	<b>4.461</b>	<b>42.381</b>	
<i>Ebből: Terv szerinti értécsökkenés</i>	0	0	3.189	34.350	0	37.539	
<i>Terven felüli értécsökkenés</i>	0	0	55	326	4.461	4.842	
Terv szerinti écs. növekedés	0	0	3.702	1.040	0	4.742	
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	0	0	0	0	41.242*	41.242	
Átsorolás miatti növekedés	0	0	25.992**	0	0	25.992	
Egyéb növekedés	0	57	101	285	0	443	
Átsorolás miatti csökkenés	0	0	0	-25.992**	0	-25.992	
Egyéb csökkenés	0	-57	-8	-43	0	-108	
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33.031</b>	<b>9.966</b>	<b>45.703</b>	<b>88.700</b>	
<i>Ebből: Terv szerinti értécsökkenés</i>	0	0	32.976	9.640	0	42.616	
<i>Terven felüli értécsökkenés</i>	0	0	55	326	45.703	46.084	
Terv szerinti écs. növekedés	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	
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>38.638</b>	<b>9.681</b>	<b>48.543</b>	<b>96.862</b>	
<i>Ebből: Terv szerinti értécsökkenés</i>	0	0	38.583	9.355	0	47.938	
<i>Terven felüli értécsökkenés</i>	0	0	55	326	48.543	48.924	
<b>Nettó érték 2011.12.31.</b>	<b>0</b>	<b>2.412</b>	<b>8.677</b>	<b>4.395</b>	<b>11.972</b>	<b>27.456</b>	
<b>Nettó érték 2012.12.31.</b>	<b>724</b>	<b>3.223</b>	<b>10.749</b>	<b>2.089</b>	<b>13.197</b>	<b>29.982</b>	

\* IES S.p.A. befektetéshez kapcsolódó goodwill terven felüli értécsökkenése 41.170 millió Ft.

\*\* Szoftverek vagyoni értékű jogok közé történő átsorolásához kapcsolódó értécsökkenés átvzetés.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**7. Tárgyi eszközök**

**Bruttó érték**

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingtatlanok 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>
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>488.786</b>	<b>384.582</b>	<b>43.780</b>	<b>34.943</b>	<b>952.091</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	38.622	38.622
Üzembe helyezés	15.777	11.403	1.750	-28.930	0
Átsorolás miatti növekedés	21	53	6	28	108
Egyéb növekedés	4.260	79	28	2.350	6.717
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-342	-4.009*	-683	-51	-5.085
Átsorolás miatti csökkenés	-78	-26	-56	-597	-757
Egyéb csökkenés	-177	-167	-93	-998	-1.435
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>508.247</b>	<b>391.915</b>	<b>44.732</b>	<b>45.367</b>	<b>990.261</b>
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
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>522.420</b>	<b>409.156</b>	<b>44.433</b>	<b>44.220</b>	<b>1.020.229</b>

\* Az összeg tartalmaz 2.452 millió Ft értékben finomítói katalizátor selejtezést.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**Értékcsökkenés**

millió Ft

<b>Mozgások</b>	<b>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</b>	<b>Műszaki berendezések, gépek, járművek</b>	<b>Egyéb berendezések, felszerelések, járművek</b>	<b>Beruházások és beruházásra adott előlegek</b>	<b>Tárgyi eszközök összesen</b>
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>307.531</b>	<b>302.488</b>	<b>38.062</b>	<b>66</b>	<b>648.147</b>
<i>Ebből: Terv szerinti écs.</i>	286.492	301.250	37.990	0	625.732
<i>Terven felüli écs.</i>	21.039	1.238	72	66	22.415
Terv szerinti écs. növekedés	22.897	21.367	2.013	0	46.277
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	3.814*	1	2	0	3.817
Egyéb növekedés	894	228	56	51	1.229
Terven felüli écs. visszairás	-3.863*	-4	0	0	-3.867
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-342	-4.009**	-683	-51	-5.085
Egyéb csökkenés	-186	-204	-107	0	-497
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>330.745</b>	<b>319.867</b>	<b>39.343</b>	<b>66</b>	<b>690.021</b>
<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
Terv szerinti écs. növekedés	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
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>357.148</b>	<b>337.221</b>	<b>39.346</b>	<b>66</b>	<b>733.781</b>
<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
<b>Nettó érték 2011.12.31.</b>	<b>177.502</b>	<b>72.048</b>	<b>5.389</b>	<b>45.301</b>	<b>300.240</b>
<b>Nettó érték 2012.12.31.</b>	<b>165.272</b>	<b>71.935</b>	<b>5.087</b>	<b>44.154</b>	<b>286.448</b>

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.)

\*\* Az összeg tartalmaz 2.425 millió Ft értékben finomítói katalizátor selejtezést.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**8. Értékcsökkenés**

**Terv szerinti értékcsökkenési leírás**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Lineáris</i>		<i>Teljesítményarányos</i>		<i>Egyösszegű</i>		<i>Összesen érték</i>	
	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
Vagyoni értékű jogok	3.700	4.283	0	0	2	4	3.702	4.287
Szellemi termékek	1.040	664	0	0	0	0	1.040	664
<b>Immateriális javak</b>	<b>4.740</b>	<b>4.947</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4.742</b>	<b>4.951</b>
Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	11.436	10.994	11.461	12.851	0	0	22.897	23.845
Műszaki berendezések, gépek, járművek	18.785	16.070	2.574	2.853	8	9	21.367	18.932
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	1.890	1.650	0	0	123	177	2.013	1.827
<b>Tárgyi eszközök</b>	<b>32.111</b>	<b>28.714</b>	<b>14.035</b>	<b>15.704</b>	<b>131</b>	<b>186</b>	<b>46.277</b>	<b>44.604</b>
<b>Összesen:</b>	<b>36.851</b>	<b>33.661</b>	<b>14.035</b>	<b>15.704</b>	<b>133</b>	<b>190</b>	<b>51.019</b>	<b>49.555</b>

**Terven felüli értékcsökkenés és terven felüli értékcsökkenés visszairás**

millió Ft

<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>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0	57	18	0	0	57	18
Szellemi termékek	0	0	0	12	0	0	0	12
Üzleti vagy cégérték	41.242	2.840	0	788	0	0	41.242	3.628
<b>Immateriális javak</b>	<b>41.242</b>	<b>2.840</b>	<b>57</b>	<b>818</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41.299</b>	<b>3.658</b>
Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	3.814*	4.912*	94	51	3.863*	1.730*	45	3.233
Műszaki berendezések, gépek, járművek	1	12	107	220	4	0	104	232
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	2	13	17	7	0	0	19	20
Beruházások	0	0	51	519	0	0	51	519
<b>Tárgyi eszközök</b>	<b>3.817</b>	<b>4.937</b>	<b>269</b>	<b>797</b>	<b>3.867</b>	<b>1.730</b>	<b>219</b>	<b>4.004</b>
<b>Összesen:</b>	<b>45.059</b>	<b>7.777</b>	<b>326</b>	<b>1.615</b>	<b>3.867</b>	<b>1.730</b>	<b>41.518</b>	<b>7.662</b>

A\*-gal jelzett érték tartalmazza 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 2012. december 31-én végződő évre**

**9. Immateriális javak, tárgyi eszközök hasznos élettartam felülvizsgálatának hatása**

A tárgyi eszközöknél a 2012. évi élettartam felülvizsgálat eredményre és mérlegre gyakorolt hatása 626 millió Ft, míg a vizsgálat az immateriális javaknál nem eredményezett jelentős eltérést (a mérleg és eredményhatás 12 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>
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>18.347</b>	<b>5.755</b>	<b>985</b>	<b>167</b>	<b>25.254</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	419	419
Üzembe helyezés	82	154	9	-245	0
Egyéb növekedés	1	0	0	42	43
Egyéb csökkenés	-2	-24	0	-204	-230
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>18.428</b>	<b>5.885</b>	<b>994</b>	<b>179</b>	<b>25.486</b>
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
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>18.900</b>	<b>5.974</b>	<b>994</b>	<b>109</b>	<b>25.977</b>

**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>
<b>2011. évi Nyitó érték</b>	<b>8.299</b>	<b>4.019</b>	<b>898</b>	<b>0</b>	<b>13.216</b>
Terv szerinti écs. növekedés	964	381	18	0	1.363
Egyéb csökkenés	-2	-24	0	0	-26
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>9.261</b>	<b>4.376</b>	<b>916</b>	<b>0</b>	<b>14.553</b>
Terv szerinti écs növekedés	830	300	20	0	1.150
Egyéb növekedés	21	0	0	0	21
Egyéb csökkenés	-1	-67	-2	0	-70
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>10.111</b>	<b>4.609</b>	<b>934</b>	<b>0</b>	<b>15.654</b>

<b>Nettó érték 2011.12.31.</b>	<b>9.167</b>	<b>1.509</b>	<b>78</b>	<b>179</b>	<b>10.933</b>
<b>Nettó érték 2012.12.31.</b>	<b>8.789</b>	<b>1.365</b>	<b>60</b>	<b>109</b>	<b>10.323</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**11. Kutatás, kísérleti fejlesztés**

millió Ft

<i>Kutatási és kísérleti fejlesztési területek</i>	2011.			2012.		
	<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	15.301	0	15.301	14.006	0	14.006
CH kutatás külföld	702	0	702	507	0	507
Technológia és eszközfejlesztés	1.102	888	214	1.254	908	346
Termékfejlesztés	213	35	178	314	210	104
Környezetvédelem	9	9	0	70	18	52
Egyéb (tanulmányok)	188	188	0	93	84	9
<b>Összesen:</b>	<b>17.515</b>	<b>1.120</b>	<b>16.395</b>	<b>16.244</b>	<b>1.220</b>	<b>15.024</b>

**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	275	275	0
05	Kőolaj finomításból, földgáz tisztításából és kőszén pirolitikus kezeléséből származó hulladékok	7.642	10.450	3.500	14.592
06	Szervetlen kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	15	15	0
07	Szerves kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	240	240	0
10	Termikus gyártásfolyamatokból származó hulladékok	0	7	7	0
12	Fémek, műanyagok alakításából, fizikai és mechanikai felületkezelésből származó hulladékok	1	132	125	8
13	Olajhulladékok és folyékony üzemanyagok hulladékai	7.923	17.518	18.661	6.780
15	Hulladékká vált csomagolóanyagok, közelebbről nem meghatározott abszorbensek, törőkendők, szűrőanyagok és védőruházat	55	746	749	52
16	A jegyzékben közelebbről nem meghatározott hulladékok	129	6.972	6.892	209
17	Építési és bontási hulladékok (beleértve a szennyezett területekről kitermelt földet is)	105	18.397	18.435	67
19	Hulladékkezelő létesítményekből, szennyvizet keletkezésük telephelyén kívül kezelő szennyvíztisztítókból, illetve az ivóvíz	1.496	5.616	5.260	1.852

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

<b>EWC kód</b>	<b>Veszélyes hulladékcsoport megnevezése</b>	<b>Nyitó mennyiség</b>	<b>Tárgyévi növekedés</b>	<b>Tárgyévi csökkenés</b>	<b>Záró mennyiség</b>
	és iparvíz szolgáltatásból származó hulladékok				
20	Települési hulladékok (háztartási hulladékok és az ezekhez hasonló, kereskedelmi, ipari és intézményi hulladékok), beleértve az elkülönítetten gyűjtött hulladékokat is	0	26	26	0

A veszélyes hulladékok kódbesorolása, az egyes hulladéktípusok, hulladékfajták adott kódokhoz való rendelése az Európai Unió normáinak megfelelően szabályozott. A veszélyes hulladék mennyiségekhez értéknilyvántartás nem kapcsolódik.

### 13. Tartós részesedések bemutatása

#### 13.1. Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása

millió Ft

<b>Sor-szám</b>	<b>Vállalkozás megnevezése</b>	<b>2011.</b>				<b>2012.</b>			
		<b>Tul. %</b>	<b>Bruttó érték</b>	<b>Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés</b>	<b>Nettó érték</b>	<b>Tul. %</b>	<b>Bruttó érték</b>	<b>Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés</b>	<b>Nettó érték</b>
1.	INA d.d. Horvátország, Zagreb, Avenija Veceslava Holjevca 10.	49,08	424.537	0	424.537	49,08	396.968	0	396.968
2.	Slovnaft, a.s. Szlovák Köztársaság Bratislava, Vlčie hrdlo 1.	98,41	377.519	0	377.519	98,41	353.445	0	353.445
3.	Italiana Energia e Servizi S.p.A. Olaszország, Mantova, Strada Cipata 79.	100,00	90.926	68.629	22.297	100,00	214.759	68.629	146.130
4.	TVK Nyrt. Tiszaújváros, TVK Ipartelep hrsz:2119/3	86,79	120.263	0	120.263	94,86	123.819	0	123.819
5.	Theatola Ltd.* Ciprus, Nicosia, Spyrou Kyrpianou Avenue 20.	-	-	-	-	100,00	135.299	19.672	115.627
6.	FGSZ Földgázszállító Zrt. Siófok, Tanácsház u. 5.	100,00	83.589	0	83.589	100,00	83.589	0	83.589
7.	Kalegran Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	33.344	8.763	24.581	99,99	48.648	13.034	35.614
8.	MOL Romania PP Srl. Románia, Cluj-Napoca, Calea Dorobantilor nr. 14- 16.	100,00	27.713	0	27.713	100,00	25.268	0	25.268
9.	TIFON d.o.o. Horvátország, Zagreb, Alexandera von Humboldta 4/V.	100,00	25.783	0	25.783	100,00	24.108	0	24.108
10.	MOL Caspian Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	24.368	0	24.368	99,99	23.451	0	23.451

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
11.	MMBF Zrt. Budapest, Budafoki út 79.	72,46	21.376	0	21.376	72,46	20.013	0	20.013
12.	Bohemia Realty Company s.r.o. Cseh Köztársaság, Praha 6, Drnovská 1042/28	-	-	-	-	100,00	18.353	0	18.353
13.	Intermol d.o.o.** Szerbia, Beograd, Omladinskih Brigada 88/V	100,00	15.795	0	15.795	100,00	14.165	3.735	10.430
14.	Pronodar Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	27.832	17.245	10.587	99,99	27.234	17.873	9.361
15.	MOL Slovenija d.o.o. Szlovénia, Murska Sobota, Lendavska 5.	100,00	7.302	5	7.297	100,00	6.837	5	6.832
16.	MOL Austria GmbH. Ausztria, Wien, Gartenbaupromenade 2.	100,00	5.301	0	5.301	100,00	4.963	0	4.963
17.	Petrolszolg Kft. Százhalombatta, Olajmunkás út 2.	100,00	5.126	1.183	3.943	100,00	3.708	0	3.708
18.	Geofizikai Szolgáltató Kft. Budapest, Szántóföld u. 7- 9.	100,00	1.890	0	1.890	100,00	3.403	0	3.403
19.	Roth Heizöle GmbH. Ausztria, Graz, Conrad-von- Hötendorferstraße 160.	49,80	3.624	0	3.624	49,80	3.393	0	3.393
20.	MOL-LUB Kft. Almásfűző, Fő út 21.	100,00	2.603	0	2.603	100,00	2.603	0	2.603
21.	Hawasina GmbH. Svájc, Zug, Bundesstr. 3.	100,00	3.568	3.568	0	100,00	6.405	4.203	2.202
22.	MOLTRADE-Mineralimpex Zrt. Budapest, Budafoki u 79.	100,00	1.340	0	1.340	100,00	1.340	0	1.340
23.	Terméktároló Zrt. Budapest, Montevideo u. 16/B	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
25.	Geoinform Kft. Szolnok, Kőrösi út 43.	100,00	1.125	0	1.125	100,00	1.125	0	1.125
26.	E.M.S. Management Services Ltd. Ciprus, Larnaka, City House, Artemidos Avenue	99,99	15	15	0	99,99	1.032	87	945
27.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft. Százhalombatta, Olajmunkás u. 2.	91,84	693	0	693	91,84	693	0	693
28.	MOLTRANS Kft. Budapest, Petróleumkikötő u. 5-7.	100,00	619	0	619	100,00	619	0	619

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
29.	MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. Hollandia, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,00	623	0	623	100,00	572	0	572
30.	MOL Germany GmbH. (MK Mineralkontor GmbH.) Németország, München, Otto Strasse 5.	100,00	268	0	268	100,00	515	0	515
31.	UBA Services Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	677	390	287	99,99	654	390	264
32.	MOL-RUSS OOO Oroszország, Moscow, Kosmodamianskaya nab., d. 52. str. 3.	100,00	146	0	146	100,00	142	0	142
33.	MOL Reinsurance Company Ltd. Ciprus, Nicosia, Arch. Makariou III. Evagorou Avenue	100,00	113	0	113	100,00	103	0	103
34.	MOL Ukraine Llc. Ukrajna, Kijev, Moskovskiy Ave. 23.	-	-	-	-	100,00	69	0	69
35.	Multipont Program Zrt. Budapest, Budafoki út 79.	81,00	65	0	65	81,00	65	0	65
36.	MOL Commodity Trading Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	50	0	50	100,00	50	0	50
37.	MOL Central Asia B.V. Hollandia, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,00	5.084	5.084	0	100,00	5.072	5.032	40
38.	Tadmor Ltd. Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	100,00	35	0	35	100,00	35	0	35
39.	Platounko Investments Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	36	32	4	99,99	41	14	27
40.	HEXÁN Kft. Százhalombatta, Ipartelep hrsz: 2704/1	100,00	25	0	25	100,00	25	0	25
41.	Bravoum Investments Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	23	0	23	99,99	24	0	24
42.	Alfagas Kft. Záhony, Ady E. út 17. I/1.	60,00	186	163	23	60,00	186	163	23
43.	Tűzoltó és Műszaki Mentő Kft. Tiszaújváros, Tűzoltó u. 1.	30,00	1	0	1	60,00	12	0	12
44.	MOL Libya Ltd. Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	99,99	5	0	5	99,99	9	0	9
45.	MOL Group Finance SA Luxemburg, Luxembourg, rue des Maraichers 102.	-	-	-	-	100,00	9	0	9

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
46.	MOL Vagyonkezelő Kft. (Hermész Tanácsadó Kft.) Budapest, Budafoki út. 59.	98,18	5	0	5	100,00	6	0	6
47.	Ménrót Kft. Szolnok, Ady Endre út 26.	98,18	5	0	5	100,00	6	0	6
48.	MH Oil and Gas B.V. Hollandia, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,00	6	0	6	100,00	5	0	5
49.	MK Oil and Gas B.V. Hollandia, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,00	6	0	6	100,00	5	0	5
50.	BHM Oil Invest Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	50	48	2	99,99	57	56	1
51.	MCT Slovakia S.r.o. Szlovák Köztársaság Bratislava, Vlčie hrdlo 1.	30,00	1	0	1	30,00	1	0	1
52.	Antinum Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	100,00	1	0	1
53.	Emona Investment Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	100,00	1	0	1
54.	Ticinum Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	100,00	1	0	1
55.	MOL Yemen Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	20.860	20.860	0	99,99	20.860	20.860	0
56.	ENERGOPETROL d.d. Bosznia-Hercegovina, Sarajevo, Marsala Tita Street 36.	33,50	4.974	4.974	0	33,50	4.974	4.974	0
57.	MOL Oman Ltd. (Lamorak Enterprises Ltd.) Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	2.995	2.995	0	99,99	2.998	2.998	0
58.	BMN Investment Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,00	2.435	2.435	0	100,00	2.487	2.487	0
59.	MOL Agram d.o.o.**** Horvátország, Zagreb, Fallerovo šetalište 22.	100,00	1.141	1.141	0	100,00	1.141	1.141	0
60.	RUSI Services Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	706	705	1	99,99	708	708	0
61.	Pyrogol Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	626	625	1	99,99	629	629	0
62.	PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o.***** Cseh Köztársaság, Praha 6, Dmlovská 1042/28	-	-	-	-	100,00	0	0	0

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
63.	I&C Energo a.s.***** Cseh Köztársaság, Trebic, Prazská 684/49	99,00	7.991	0	7.991	-	-	-	-
	<b>Összesen:</b>		<b>1.356.589</b>	<b>138.860</b>	<b>1.217.729</b>		<b>1.589.068</b>	<b>166.690</b>	<b>1.422.378</b>

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., MH Oil and Gas B.V., MK Oil and Gas B.V., Bravoum Investments Ltd., MOL Libya Ltd., Tadmor Ltd., Tűzoltó és Műszaki Mentő Kft., Antinum Kft., Emona Investment Kft., Ticinum Kft.

\* A Theatola Ltd. 2011-ben alapított társaság a MOL CIS Ltd., Greentrade Ltd., SHM Seven Investments Ltd. és USI Ltd. társaságok apportálásával. 2011. december 31-én, mint be nem jegyzett részesedés, az egyéb követelések között szerepelt.

\*\* Intermol d.o.o. 2013. januártól: MOL Serbia d.o.o.

\*\*\* A Panfora Oil & Gas s.r.l. 2011-ben MOL Románia PP.Srl-el alapított társaság, bejegyzése 2012-ben történt meg.

\*\*\*\* A MOL Agram d.o.o. végelszámolás alatt áll.

\*\*\*\*\* PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o. bekerülési értéke goodwill-ként került elszámolásra.

\*\*\*\*\* I&C Energo a.s. értékesítésre került 2012-ben.

### 13.2. Tartós befektetésnek minősülő közös vezetésű vállalkozások bemutatása

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		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	11.372	0	11.372	50,00	10.647	0	10.647
2.	Rossi Biofuel Zrt. Komárom, Kőolaj u. 2.	25,00	350	0	350	25,00	350	0	350
3.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő Zrt.* Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	50,00	381	209	172	50,00	411	209	202
4.	SEP Company Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	50,00	150	87	63	50,00	150	87	63
5.	MOL-RAG West Kft. Budapest, Bocskai út 134-146.	50,00	1	0	1	50,00	1	0	1
	<b>Összesen:</b>		<b>12.254</b>	<b>296</b>	<b>11.958</b>		<b>11.559</b>	<b>296</b>	<b>11.263</b>

\* A MOL Nyrt. részesedése egyoldalú tőkeemelés 2013. február 4-ei cégbírósági bejegyzését követően 53 %-ra nő a CEGE Zrt-ben, mely társaság 2013-ban átsorolásra kerül a leányvállalatok közé.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**13.3. Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása**

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	MOL Energiakereskedő Zrt. Budapest, Benczúr u. 13/B	50,00	866	0	866	40,00	636	0	636
2.	MET Holding AG Svájc, Zug, Baarerstrasse 141.	-	-	-	-	40,00	10	0	10
3.	MESSER MOL Gáz Kft. Budapest, Váci út. 117.	25,00	87	1	86	25,00	87	1	86
4.	TOP Finance Számviteli Szolgáltató Kft. Budapest, Batthyány u. 45.	26,00	1	0	1	26,00	1	0	1
	<b>Összesen:</b>		<b>954</b>	<b>1</b>	<b>953</b>		<b>734</b>	<b>1</b>	<b>733</b>

**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	2012. évi mérleg szerinti eredmény
	<b>Leányvállalatok:</b>				
1.	INA d.d.	598.338	347.310	199.858	51.170
2.	Slovnafit, a.s.	441.541	199.463	216.753	25.325
3.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	150.752	18.823	97.213	34.716
4.	Theatola Ltd.	134.777	0	133.685	1.092
5.	TVK Nyrt.	123.424	24.534	98.890	0
6.	Italiana Energia e Servizi S.p.A.	110.406	7.573	120.570	-17.737
7.	Kalegran Ltd.	60.825	17	59.879	929
8.	MMBF Zrt.	43.538	24.071	9.804	9.663
9.	MOL Romania PP Srl.	39.045	15.912	18.245	4.888
10.	Pronodar Ltd.	22.383	4	22.404	-25
11.	MOL Caspian Ltd.	16.655	4	16.736	-85
12.	TIFON d.o.o.	14.032	21.331	-7.134	-165
13.	ENERGOPETROL d.d.	-11.843	10.226	-16.646	-5.423
14.	Bohemia Realty Company s.r.o.	9.730	10.460	-739	9
15.	MOL Slovenija d.o.o.	8.369	4.952	2.586	831
16.	MOL Central Asia B.V.	8.116	2.169	5.080	867
17.	MOL Reinsurance Company Ltd.	7.859	507	5.802	1.550
18.	HAWASINA GmbH.	7.470	380	7.124	-34
19.	Intermol d.o.o.	7.344	13.659	-5.024	-1.291
20.	MOLTRADE-Mineralimpex Zrt.	5.656	1.627	3.027	1.002
21.	Geoinform Kft.	4.563	1.125	2.131	1.307
22.	MOL Austria GmbH.	4.110	106	4.032	-28

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

<b>Sor- szám</b>	<b>Vállalkozás megnevezése</b>	<b>Saját tőke értéke</b>	<b>Jegyzett tőke értéke</b>	<b>Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék</b>	<b>2012. évi mérleg szerinti eredmény</b>
23.	Geofizikai Szolgáltató Kft.	3.977	1.890	5.313	-3.226
24.	Petrolszolg Kft.	3.710	716	1.899	1.095
25.	MOL-LUB Kft.	2.513	2.603	-207	117
26.	Terméktároló Zrt.	2.399	1.620	79	700
27.	Panfora Oil & Gas s.r.l.	2.325	2.331	0	-6
28.	MOL Pakistan Oil & Gas Co. B.V.	1.339	131	492	716
29.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft.	1.122	640	388	94
30.	MOLTRANS Kft.	623	619	94	-90
31.	Tűzoltó és Műszaki Mentő Kft.	448	3	437	8
32.	MOL Germany GmbH (MK Mineralkontor GmbH)	437	15	162	260
33.	Roth Heizöle GmbH.	423	10	281	132
34.	MOL Commodity Trading Kft.	416	50	92	274
35.	MOL Agram d.o.o. *	373	1.296	-1.103	180
36.	UBA Services Ltd.	256	557	-295	-6
37.	MOL-RUSS OOO	164	142	56	-34
38.	Hexán Kft.	101	7	33	61
39.	BMN Investment Ltd.	-100	12	-103	-9
40.	Alfagas Kft.	96	10	52	34
41.	MOL Ukraine Llc.	78	1	50	27
42.	Multipont Program Zrt.	52	16	61	-25
43.	MOL Vagyonkezelő Kft. (Hermész Tanácsadó Kft.)	50	5	48	-3
44.	E.M.S. Management Services Ltd.	29	8	546	-525
45.	MOL Yemen Ltd.	27	652	21.131	-21.756
46.	MOL Group Finance SA	21	9	0	12
47.	Platounko Investments Ltd.	17	3	18	-4
48.	BHM Oil Invest Ltd.	10	37	-21	-6
49.	Ménrót Kft.	6	5	1	0
50.	MCT Slovakia S.r.o.	4	1	57	-54
51.	Tadmor Ltd. **	3	4	2	-3
52.	Bravoum Investments Ltd.	2	3	2	-3
53.	MH Oil and Gas B.V. **	1	6	-5	0
54.	MK Oil and Gas B.V. **	1	6	-5	0
55.	MOL Libya Ltd. **	1	6	-2	-3
56.	Emona Investment Kft.	0	1	0	-1
57.	Ticinum Kft.	0	1	0	-1
58.	Antinum Kft.	0	1	0	-1
59.	Pyrogol Ltd.	0	2	2	-4
60.	RUSI Services Ltd.	-1	55	-52	-4
61.	MOL Oman Ltd. (Lamorak Enterprises Ltd.)	-75	1.031	-1.051	-55

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	Saját tőke értéke	Jegyzett tőke értéke	Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék	2012. évi mérleg szerinti eredmény
62.	PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o.	-245	12	-259	2
	<b>Közös vezetésű vállalkozások:</b>				
63.	CM European Power International B.V.	19.040	16.468	5.547	-2.975
64.	ROSSI Biofuel Zrt.	7.822	1.400	4.188	2.234
65.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő Zrt.	397	105	353	-61
66.	SEP Company Kft.	71	281	-98	-112
67.	MOL-RAG West Kft. **	5	1	27	-23
	<b>Társult vállalkozások:</b>				
68.	MOL Energiakereskedő Zrt.	17.241	2.295	5.095	9.851

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

\* 2006. december 31-i beszámoló adatai.

\*\* 2011. december 31-i beszámoló adatai.

**13.5. Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása**

millió Ft

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	Pearl Petroleum Company Ltd. Brit Virgin-szigetek, Tortola, Road Town, Flemming House, Wichams Cay	10,00	69.509	0	69.509	10,00	63.805	0	63.805
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, Andrassy 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	11,49	1	0	1
6.	Nabucco Doğal Gaz Boru hattı İnşaatı ve İşletmeciliği Limited Şirketi** Törökország, Ankara, Bilkent Plaza A-2 Blok Kat: 6	0,50	0	0	0	0,50	0	0	0
	<b>Összesen:</b>		<b>125.449</b>	<b>0</b>	<b>125.449</b>		<b>119.745</b>	<b>0</b>	<b>119.745</b>

\* A Társaság felszámolás alatt áll.

\*\* A befektetés bruttó értéke nem éri el az 1 millió Ft-ot.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**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>
<b>Bruttó érték 2011. évi Záró érték</b>	<b>1.356.589</b>	<b>12.254</b>	<b>954</b>	<b>125.449</b>	<b>1.495.246</b>
<b>Bruttó érték 2012. évi Záró érték</b>	<b>1.589.068</b>	<b>11.559</b>	<b>734</b>	<b>119.745</b>	<b>1.721.106</b>
<b>Értékvesztés 2011. évi Nyitó értéke</b>	<b>74.947</b>	<b>87</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>75.035</b>
Értékvesztés növekedés*	94.299	209	0	0	94.508
Értékvesztés csökkenés kivezetés miatt**	19.504	0	0	0	19.504
Értékvesztés növekedés átsorolás miatt	5.210	0	0	0	5.210
Értékvesztés visszairás***	16.200	0	0	0	16.200
Értékvesztés visszairás kivezetés miatt	108	0	0	0	108
<b>Értékvesztés 2011. évi Záró értéke</b>	<b>138.860</b>	<b>296</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>139.157</b>
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
<b>Értékvesztés 2012. évi Záró érték</b>	<b>166.690</b>	<b>296</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>166.987</b>
<b>Nettó érték 2011. évi Záró érték</b>	<b>1.217.729</b>	<b>11.958</b>	<b>953</b>	<b>125.449</b>	<b>1.356.089</b>
<b>Nettó érték 2012. évi Záró érték</b>	<b>1.422.378</b>	<b>11.263</b>	<b>733</b>	<b>119.745</b>	<b>1.554.119</b>

\* A 2011-ben az elszámolt értékvesztés 72,62 %-át, 68.629 millió Ft-ot az IES S.p.A-ra elszámolt értékvesztés adja.

\*\* 2011-ben az értékvesztés csökkenés oka négy orosz leányvállalat apportálása miatti kivezetés.

\*\*\* 2011-ben az értékvesztés visszairásának jelentős hányada (94,14 %) az Intermol d.o.o. társaságnál történt.

\*\*\*\* A 2012-ben az elszámolt értékvesztés 67,81 %-át, (19.672 millió Ft) a Theatola Ltd-re, további 14,72 % (4.271 millió Ft) a Kalegran Ltd-re elszámolt értékvesztés adja.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

**14. Részesedési viszonyban álló vállalkozásoknak adott hosszú lejáratú kölcsönök**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
<i>Forintban adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak</i>	142.806	115.874
EUR-ban folyósított kölcsönök	233.907	124.791
USD-ben folyósított kölcsönök	71.631	80.610
RUB-ben folyósított kölcsönök	8.376	20.076
HRK-ban folyósított kölcsönök	9.689	8.560
<i>Devizában adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak</i>	323.603	234.037
<b>Kapcsolt vállalkozásoknak adott tartós kölcsön</b>	<b>466.409</b>	<b>349.911</b>
USD-ben folyósított kölcsönök	15.226	10.552
<b>Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásoknak adott tartós kölcsön</b>	<b>15.226</b>	<b>10.552</b>

**15. Tartósan adott kölcsönök értékvesztése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban</i>	<i>Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozásnak</i>	<i>Egyéb tartósan adott kölcsön</i>	<i>Összesen</i>
<b>Bruttó érték 2011. évi Záró érték</b>	<b>468.262</b>	<b>15.226</b>	<b>7</b>	<b>483.495</b>
<b>Bruttó érték 2012. évi Záró érték</b>	<b>351.231</b>	<b>10.552</b>	<b>1</b>	<b>361.784</b>
<b>Értékvesztés 2011. évi Nyitó érték</b>	<b>66.765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>66.765</b>
Értékvesztés növekedés	1.340	0	0	1.340
Értékvesztés csökkenés*	-66.252	0	0	-66.252
<b>Értékvesztés 2011. évi Záró érték</b>	<b>1.853</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.853</b>
Értékvesztés növekedés	0	0	0	0
Értékvesztés csökkenés	-533	0	0	-533
<b>Értékvesztés 2012. évi Záró érték</b>	<b>1.320</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.320</b>
<b>Nettó érték 2011. évi Záró érték</b>	<b>466.409</b>	<b>15.226</b>	<b>7</b>	<b>481.642</b>
<b>Nettó érték 2012. évi Záró érték</b>	<b>349.911</b>	<b>10.552</b>	<b>1</b>	<b>360.464</b>

\* Az értékvesztés csökkenés oka 2011-ben a kölcsönkompenzációval történt tőkeemelés miatti kivezetés.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**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	1.672	993	189	7	497
Műszaki berendezések, gépek, járművek	2	2	0	0	0
<b>2011. évi Záró érték</b>	<b>1.674</b>	<b>995</b>	<b>189</b>	<b>7</b>	<b>497</b>
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
<b>2012. évi Záró érték</b>	<b>2.185</b>	<b>1.478</b>	<b>182</b>	<b>0</b>	<b>525</b>

**17. Készletek értékvesztése**

A készletek értékvesztésének nyitó állománya 3 millió Ft, záró értéke 176 millió Ft, melyből a legjelentősebb tétel a késztermékek értékvesztése 110 millió Ft.

**18. Kapcsolt vállalkozással szembeni követelések**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
<b>Leányvállalatokkal szembeni követelések</b>	<b>193.951</b>	<b>127.866</b>
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	77.857	86.680
Rövid lejáratra adott kölcsönök	110.249	39.491
Egyéb követelés	5.845	1.695
<b>Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni követelések</b>	<b>1.558</b>	<b>5.561</b>
Rövid lejáratra adott kölcsönök	0	4.824
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	1.558	736
Egyéb követelés	0	1
<b>Társult vállalkozásokkal szembeni követelések</b>	<b>289</b>	<b>93</b>
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	289	92
Egyéb követelés	0	1
<b>Összesen:</b>	<b>195.798</b>	<b>133.520</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**19. Egyéb követelés**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Részesedésekkel kapcsolatos követelés*	148.594	25.926
Kölcsönadott MOL részvény könyv szerinti értéke	6.039	6.609
Óvadékok **	10	5.584
Adóelőlegek	12.448	1.958
Közös tevékenységű üzemeltetéssel kapcsolatos követelés	1.546	1.136
Szolgáltatásokra adott előleg	165	233
Vásárolt és kapott követelések	309	210
Különféle egyéb követelés	1.783	293
<b>Összesen:</b>	<b>170.894</b>	<b>41.949</b>

\* A 2011. évi adat 141.739 millió Ft értékben tartalmazza az apportba adott befektetések társasági szerződés szerinti értékét a cégbírósági bejegyzés előtt. 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 óvadékot.

**20. Követelések értékelése**

**Eredeti bekerülési érték**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
<b>2011.12.31. Záró érték</b>	<b>112.399</b>	<b>197.094</b>	<b>173.105</b>	<b>19.693</b>	<b>502.291</b>
<i>Ebből értékvesztéssel érintett követelések</i>	1.707	1.292	8.293 *	0	11.292
<b>2012.12.31. Záró érték</b>	<b>97.854</b>	<b>133.525</b>	<b>43.540</b>	<b>18.011</b>	<b>292.930</b>
<i>Ebből értékvesztéssel érintett követelések</i>	1.388	1.168	8.223 *	0	10.779

\* Az egyéb követelések között nyilvántartott értékvesztéssel érintett kölcsönadott saját részvények bekerülési értéke 2011. és 2012. évben 8.020 millió Ft.

Az egyéb követelések bekerülési értékének csökkenését alapvetően a 2011-ben be nem jegyzett apportba adott társaságok 2012. évi cégbírósági bejegyzése okozta (141.739 millió Ft).

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

**Értékvesztés/értékvesztés visszairás**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
<b>2011.01.01. Nyitó érték</b>	<b>1.225</b>	<b>1.293</b>	<b>13.648</b>	<b>0</b>	<b>16.166</b>
Értékvesztés változás*	66	3	-20.032	0	-19.963
Visszairás változás	0	0	8.595	0	8.595
<b>2011.12.31. Záró érték</b>	<b>1.291</b>	<b>1.296</b>	<b>2.211</b>	<b>0</b>	<b>4.798</b>
Értékvesztés változás**	-230	-1.548	-3.902	0	-5.680
Visszairás változás	0	257	3.282	0	3.539
<b>2012.12.31. Záró érték</b>	<b>1.061</b>	<b>5</b>	<b>1.591</b>	<b>0</b>	<b>2.657</b>

<b>Mérleg szerinti érték 2011.12.31.</b>	<b>111.108</b>	<b>195.798</b>	<b>170.894</b>	<b>19.693</b>	<b>497.493</b>
<b>Mérleg szerinti érték 2012.12.31.</b>	<b>96.793</b>	<b>133.520</b>	<b>41.949</b>	<b>18.011</b>	<b>290.273</b>

\* A 2011. évi értékvesztés csökkenésből pénzügyi teljesítés miatt 15.423 millió Ft, követelés leírás miatt 327 millió Ft merült fel. Az elszámolt tárgyévi értékvesztés 2.059 millió Ft.

\*\* 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.

**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>2011.</i>				<i>2012.</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 PietroTeulie 1.	-	-	-	-	100,00	396	0	396
2.	Balatongáz Kft. „f.a.”** Monostorapáti, Iskola u. 1.	77,22	505	505	0	-	-	-	-
<b>Divesztícióra kerülő leányvállalatok összesen</b>			<b>505</b>	<b>505</b>	<b>0</b>		<b>396</b>	<b>0</b>	<b>396</b>
1.	Pusztaföldvár Földgáztároló Zrt. „v.a.”* Budapest, Október huszonharmadika u.18.	50,00	123	37	86	-	-	-	-
<b>Divesztícióra kerülő részesedések közös vezetésű vállalkozásban</b>			<b>123</b>	<b>37</b>	<b>86</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	IN-ER Erőmű Kft. Nagykanizsa, Kölcsey F. u. 13/A	30,00	6	0	6	30,00	6	0	6

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2011.				2012.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
2.	Magyar-Amerikai Geotermia Kft. „v.a” Budapest, Október huszonharmadika u.18.	25,00	1	1	0	25,00	1	1	0
<b>Divesztícióra kerülő részesedések társult vállalkozásban</b>			<b>7</b>	<b>1</b>	<b>6</b>		<b>7</b>	<b>1</b>	<b>6</b>
1.	OMV AG** Ausztria, Wien, Otto-Wagner Platz 5.		0	0	0		0	0	0
<b>Divesztícióra kerülő társaságok összesen:</b>			<b>635</b>	<b>543</b>	<b>92</b>		<b>403</b>	<b>1</b>	<b>402</b>

\* Balatongáz Kft. felszámolásra, a Pusztaföldvár Földgáztároló Zrt. végelszámolásra került.

\*\* OMV AG, a részesedés értéke millió forintban nem megjeleníthető (könyv szerinti értéke 2012.12.31-én: 69 eFt)

## 21.2. Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása

2011. évben a forgóeszközök között kimutatott kapcsolt vállalkozásbeli részesedésekre elszámolt értékvesztés záró értéke 543 millió Ft volt, ebből 505 millió Ft leányvállalati részesedéshez, míg 37 millió Ft közös vezetésű vállalkozásokhoz kapcsolódott. Az érintett leányvállalat és közös vezetésű cég kivezetése miatt 2012-ben az értékvesztés 542 millió Ft-tal csökkent. A záró érték 1 millió Ft, mely társult vállalkozáshoz kapcsolódik.

## 22. Saját részvények mozgásai

Mozgásnem / Jogcím	Részvények száma (db)	Részvények könyv szerinti értéke (millió Ft)
<b>Saját részvény 2011. évi Nyitó állománya</b>	<b>7.435.315</b>	<b>140.057</b>
Saját részvény értékesítés	-2.914.692	-54.905
Saját részvény értékvesztés	-	-21.461
Értékvesztés visszairás kivezetése	-	-6.970
<b>Csökkenési jogcímek</b>	<b>-2.914.692</b>	<b>-83.336</b>
Kölcsönadott saját részvény visszavétele	1.273.271	25.312
Értékvesztés kivezetés	-	6.970
<b>Növekedési jogcímek</b>	<b>1.273.271</b>	<b>32.282</b>
<b>Saját részvények 2011. évi Záró állománya</b>	<b>5.793.894</b>	<b>89.003</b>
Saját részvény értékesítés	-646.361	-12.176
Saját részvény kölcsönadás	-371.301	-8.020
Értékvesztés visszairás kivezetése	-	-1.546
<b>Csökkenési jogcímek</b>	<b>-1.017.662</b>	<b>-21.742</b>
Kölcsönadott saját részvény visszavétele	371.301	8.020
Értékvesztés visszairás	-	7.440
Értékvesztés kivezetés	-	3.077
<b>Növekedési jogcímek</b>	<b>371.301</b>	<b>18.537</b>
<b>Saját részvények 2012. évi Záró állománya</b>	<b>5.147.533</b>	<b>85.798</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

**23. Az időbeli elhatárolások**

**Aktív időbeli elhatárolások részletezése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
Járó kamat	5.489	4.999
Közös üzemeltetés elhatárolt bevétele	503	0
Egyéb átjövő bevétel	713	779
<b>Bevételek aktív időbeli elhatárolása</b>	<b>6.705</b>	<b>5.778</b>
Bányajáradék	6.759	5.327
MOL részvény kölcsönadásából származó árfolyamveszteség	5.081	5.081
Bérleti díjak, lízing díjak	1.843	1.745
Hosszú lejáratú kötvények névérték alatti kibocsátása	1.806	1.341
Egyéb	450	821
<b>Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása</b>	<b>15.939</b>	<b>14.315</b>
<b>Összesen:</b>	<b>22.644</b>	<b>20.093</b>

**Passzív időbeli elhatárolások részletezése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
Átmenő bevételek	274	472
<b>Bevételek passzív időbeli elhatárolása</b>	<b>274</b>	<b>472</b>
Fizetendő kamat	13.725	14.211
Személyi jellegű költség elhatárolás	4.168	4.702
Egyéb átjövő költségek, ráfordítások	322	393
<b>Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása</b>	<b>18.215</b>	<b>19.306</b>
Autópálya építés miatti kút- és vezetékkiváltás költségeinek ellentételezésére kapott térítés	2.861	2.246
Fejlesztési célra kapott támogatás, juttatás	107	333
Részesedés vásárláshoz kapcsolódó negatív üzleti vagy cégérték	315	0
Egyéb	312	325
<b>Halasztott bevételek</b>	<b>3.595</b>	<b>2.904</b>
<b>Összesen:</b>	<b>22.084</b>	<b>22.682</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**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>
<b>Egyenleg 2011.01.01.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.151.167</b>	<b>152.916</b>	<b>0</b>	<b>103.195</b>	<b>1.735.663</b>
Előző évi mérleg szerinti eredmény átvezetése	0	0	103.195	0	0	-103.195	0
Az előző évek eredményét módosító tételek	0	0	5.171	0	0	0	5.171
2011. évi adózott eredmény	0	0	0	0	0	149.892	149.892
Fizetendő osztalék	0	0	0	0	0	-45.000	-45.000
Eredménytartalék csökkenés (pótbefizetés)	0	0	-1.100	0	0	0	-1.100
Lekötött tartalék változás	0	0	48.529	-48.529	0	0	0
Valós értékelés értékelési tartalék	0	0	0	0	2.470	0	2.470
<b>Egyenleg 2011.12.31.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.306.962</b>	<b>104.387</b>	<b>2.470</b>	<b>104.892</b>	<b>1.847.096</b>
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 tartaléka	0	0	0	0	668	0	668
<b>Egyenleg 2012.12.31.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.414.526</b>	<b>98.222</b>	<b>3.138</b>	<b>9.241</b>	<b>1.853.512</b>

**25. Lekötött tartalék**

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>	<i>Változás</i>
Saját részvények könyv szerinti értéke	89.003	85.798	-3.205
Alapítás-átszervezés, kísérleti fejlesztés még le nem írt értéke	2.412	3.947	1.535
Fejlesztési tartalék	500	1.000	500
Egyéb jogcímen lekötött tartalék*	12.472	7.477	-4.995
<b>Összesen:</b>	<b>104.387</b>	<b>98.222</b>	<b>-6.165</b>

\* 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 2012. december 31-én végződő évré**

**26. Céltartalékok**

**Várható kötelezettségekre képzett céltartalék**

millió Ft

Jogcímek	2011.					2012.				
	Nyitó érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközökkel szemben*	Záró érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközökkel szemben*	Záró érték	
Mezőfelhagyási költségek fedezetére képzett céltartalék	100.102	5.458	5.552	4.258	104.454	8.498	6.242	-1.012	101.186	
Függőben lévő bányajáradék fizetési kötelezettségekre képzett céltartalék**	7.201	2	2.017	-	9.216	0	1.914	-	11.130	
Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék***	11.518	1.610	807	-	10.715	1.127	1.459	-	11.047	
Peres ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	4.843	348	3.964	-	8.459	62	1.510	-	9.907	
Szén-dioxid kibocsátási egységekre képzett céltartalék	6.080	2.605	0	-	3.475	599	0	-	2.876	
Nyugdíjazási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék	2.570	234	378	-	2.714	214	320	-	2.820	
Törzsgárda jutalom fedezetére képzett céltartalék	1.951	220	1.164	-	2.895	399	318	-	2.814	
Végkielégítés és közös megegyezéses munkaviszony megszűnés fedezetére képzett céltartalék	0	0	0	-	0	0	1.403	-	1.403	
Egyéb ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	3.016	1.246	243	-	2.013	771	221	-	1.463	
<b>Összesen:</b>	<b>137.281</b>	<b>11.723</b>	<b>14.125</b>	<b>4.258</b>	<b>143.941</b>	<b>11.670</b>	<b>13.387</b>	<b>-1.012</b>	<b>144.646</b>	

\* Lásd a 3.4.6. sz. pontot

\*\* Bányatelek besorolás-változás miatt.

\*\*\* A 2011. évben elszámolt környezetvédelemmel kapcsolatos költségek értéke 1.822 millió Ft, 2012-ben 1.851 millió Ft.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**27. Hosszú lejáratú kötelezettségek**

Hosszú lejáratú kötelezettségek lejáratú idő szerinti részletezése

millió Ft

<i><b>Mérlegképezet 2011.</b></i>	<i><b>Egy éven belül</b></i>	<i><b>Egy éven túl</b></i>		
		<i><b>Egy és öt év között</b></i>	<i><b>Öt éven túl</b></i>	<i><b>Összesen</b></i>
Tartozások kötvénykibocsátásból	5.051	244.347	233.348	477.695
Egyéb hosszú lejáratú hitelek	71.784	110.263	24.088	134.351
Tartós kötelezettség kapcsolt vállalkozással szemben	1	1	0	1
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	450	19	469
<b>Összesen:</b>	<b>76.836</b>	<b>355.061</b>	<b>257.455</b>	<b>612.516</b>

millió Ft

<i><b>Mérlegképezet 2012.</b></i>	<i><b>Egy éven belül</b></i>	<i><b>Egy éven túl</b></i>		
		<i><b>Egy és öt év között</b></i>	<i><b>Öt éven túl</b></i>	<i><b>Összesen</b></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
<b>Összesen:</b>	<b>29.862</b>	<b>518.520</b>	<b>122.665</b>	<b>641.185</b>

\* 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><b>Megnevezés</b></i>	<i><b>Kapott összeg EUR</b></i>	<i><b>Visszafizetendő összeg</b></i>		<i><b>Lejárat</b></i>
		<i><b>EUR</b></i>	<i><b>millió Ft</b></i>	
Hosszú lejáratú tartozások kötvénykibocsátásból	746.707.500	750.000.000	218.467,5	2015.10.05.
Hosszú lejáratú tartozások kötvénykibocsátásból	743.977.500	750.000.000	218.467,5	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 2012. december 31-én végződő évré**

**Névértéken kibocsátott kötvények**

<i>Megnevezés</i>	<i>Kapott összeg millió Ft</i>	<i>Visszafizetendő összeg millió Ft</i>	<i>Lejárat</i>
Hosszú lejáratú 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 Társaságnak 2012-ben nem volt rövid lejáratú kölcsöne, 2011-ben 5.051 millió Ft kötvénytartozásból eredő rövid lejáratú kötelezettsége volt.

A Társaság 2012. december 31-én fennálló hitelállománya 30.241 millió Ft, a 2011. évi hiteltartozás záró értéke 71.784 millió Ft volt.

**30. Kapcsolt vállalkozásokkal szembeni rövid lejáratú kötelezettségek**

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
	millió Ft	
<b>Leányvállalatokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>115.683</b>	<b>70.566</b>
Szállítói tartozás	43.672	36.129
Rövid lejáratú kölcsön tartozásból	48.541	30.698
Egyéb jogcímen	23.470	3.739
<b>Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>4.274</b>	<b>3.841</b>
Szállítói tartozás	4.028	3.841
Egyéb jogcímen	246	0
<b>Társult vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>5.054</b>	<b>3.920</b>
Szállítói tartozás	5.054	3.920
<b>Összesen:</b>	<b>125.011</b>	<b>78.327</b>

**31. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek**

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
	millió Ft	
Adó- és járulékfizetési kötelezettség	58.233	48.204
<i>Ebből: ÁFA</i>	34.142	33.602
<i>Jövedéki adó</i>	16.863	12.253
<i>Ágazati különadó</i>	3.556	1.259
Tulajdonosokkal szembeni kötelezettség	45.356	46.316
<i>Ebből: Osztalékfizetési kötelezettség</i>	45.127	46.094
Munkavállalókkal kapcsolatos kötelezettség	1.906	2.291
Közös tevékenységgel kapcsolatos kötelezettség	964	2.213

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

<i>Megnevezés</i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Társadalombiztosítással szembeni kötelezettség	1.183	1.722
Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetséggel kapcsolatos elszámolások	1.030	909
Töltőállomási kártyákhoz, szolgáltatásokhoz kapcsolódó kötelezettség	682	828
Óvadék, bánatpénz	274	408
Részesedés értékesítéséhez kapcsolódó előleg	3.300	284
Egyéb egyéb rövid lejáratú kötelezettség	979	374
<b>Összesen:</b>	<b>113.907</b>	<b>103.549</b>

**32. A nettó árbevétel alakulása piaci régiók szerint**

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	<b>2011.</b>			<b>2012.</b>		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>
Európai Unió	440.306	12.374	452.680	499.849	3.792	503.641
Európa, Unión kívüli	93.532	512	94.044	101.695	717	102.412
Európán kívül	2.684	673	3.357	2.351	855	3.206
<b>Export összesen</b>	<b>536.522</b>	<b>13.559</b>	<b>550.081</b>	<b>603.895</b>	<b>5.364</b>	<b>609.259</b>
<b>Belföld összesen</b>	<b>1.857.989</b>	<b>32.178</b>	<b>1.890.167</b>	<b>1.892.433</b>	<b>27.827</b>	<b>1.920.260</b>
<b>Összesen:</b>	<b>2.394.511</b>	<b>45.737</b>	<b>2.440.248</b>	<b>2.496.328</b>	<b>33.191</b>	<b>2.529.519</b>

**33. A nettó árbevétel alakulása tevékenységek szerint**

2012. évi értékesítés nettó árbevételéből a Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia 2.362.016 millió Ft-ot; a Kutatás és Termelés 145.998 millió Ft-ot; az Irányítás és szolgáltatás 21.505 millió Ft-ot képvisel. A Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia árbevételéből a jövedéki adó 429.708 millió Ft.

**34. Importbeszerzés alakulása piaci régiók szerint**

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	<b>2011.</b>			<b>2012.</b>		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>
Európai Unió	304.490	21.684	326.174	251.788	8.700	260.488
Európa, Unión kívüli	549.453	2.679	552.132	586.642	1.805	588.447
Európán kívül	291.411	1.002	292.413	320.409	1.021	321.430
<b>Összesen:</b>	<b>1.145.354</b>	<b>25.365</b>	<b>1.170.719</b>	<b>1.158.839</b>	<b>11.526</b>	<b>1.170.365</b>

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

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**35. Egyéb bevételek és ráfordítások**

millió Ft

<i><b>Egyéb bevételek</b></i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Céltartalék felhasználás	11.723	11.670
<i>Ebből: Mezőfelhagyási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldás</i>	5.458	8.498
<i>Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldása</i>	1.610	1.127
<i>CO<sub>2</sub> kvóta kibocsátási többletre képzett céltartalék feloldása</i>	2.605	599
Térítés nélkül átvett CO <sub>2</sub> kvóta miatti halasztott bevétel feloldása	6.206	4.152
Készletek többlete	2.997	3.161
Követelésekre elszámolt értékvesztés kivezetés*	79.186	2.691
Tárgyi eszközök értékvesztés visszairása	3.867	1.730
Értékesített követelés	1.247	1.464
Koncessziós jog értékesítése	0	1.302
Kapott bírság, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés, kártalanítás	6.674	1.276
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök bevétele	243	757
Részesedés vásárlás miatti negatív üzleti vagy cégértékből az üzleti évben leírt összeg	2.017	315
Egyéb	625	900
<b>Összesen:</b>	<b>114.785</b>	<b>29.418</b>

\*A kapcsolt vállalkozásoknak adott kölcsönök törlesztése miatti értékvesztés kivezetés 2011. évi értéke 72.358 millió Ft.

millió Ft

<i><b>Egyéb ráfordítások</b></i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Jövedéki adó	321.369	319.169
Költségvetés felé fizetett adók és járulékok	38.438	43.453
<i>Ebből: Ágazati különadó</i>	28.561	29.820
<i>Iparüzési adó</i>	8.819	9.496
Céltartalék képzés	13.895	13.387
<i>Ebből: Mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék</i>	5.552	6.242
<i>Peres ügyek fedezetére képzett céltartalék</i>	3.964	1.510
<i>Környezetvédelmi kötelezettségre képzett céltartalék</i>	807	1.459
<i>Végkielégítésre és járulékaira képzett céltartalék</i>	0	1.403
Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség részére fizetett díj	13.358	12.392
Terven felüli értékcsökkenés*	45.385	9.392
Szén-dioxid kibocsátási egység beszolgáltatás	6.380	4.349
Elszámolt értékvesztés	6.306	3.186
Készletek leértékelése, selejtezése, hiánya	2.144	2.595
Értékesített követelések könyv szerinti értéke	1.239	1.471

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

<b>Egyéb ráfordítások</b>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Támogatások, juttatások	529	928
Fizetett bírság, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés	769	657
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök ráfordításai	133	301
Egyéb	811	1.796
<b>Összesen:</b>	<b>450.756</b>	<b>413.076</b>

\* A Társaság a IES S.p.A. befektetéséhez kapcsolódó goodwill értékre 2011. évben 41.170 millió Ft terven felüli értékcsökkenést számolt el.

**36. Pénzügyi műveletek egyéb bevételei és ráfordításai**

millió Ft

<b>Pénzügyi műveletek egyéb bevételei</b>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamnyeresége	222.086	82.549
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamnyeresége</i>	67.464	30.982
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamnyeresége</i>	21.511	29.352
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamnyeresége</i>	25.466	10.951
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamnyeresége</i>	17.009	8.572
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamnyeresége</i>	509	1.779
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamnyeresége</i>	5.591	913
<i>Év végi összevont nem realizált árfolyamnyereség</i>	84.536	0
Nem fedezeti célú származékos ügyletek nyeresége	29.595	49.056
Saját részvény értékesítésének árfolyamnyeresége	13.295	2.567
Közös tevékenység átadott vesztesége	548	1.105
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt bevételei	1.237	2.121
<b>Összesen:</b>	<b>266.761</b>	<b>137.398</b>

millió Ft

<b>Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai</b>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamvesztesége	117.700	154.173
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamvesztesége</i>	47.715	40.187
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamvesztesége</i>	20.060	26.856
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamvesztesége</i>	36.831	16.298
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamvesztesége</i>	7.933	13.363
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamvesztesége</i>	3.991	904

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

<i><b>Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai</b></i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamvesztesége</i>	1.170	349
<i>Év végi összevont nem realizált árfolyamveszteség</i>	0	56.216
Fedezeti és nem fedezeti célú származékos ügyletek vesztesége	170.760	58.268
Közös tevékenység átvett vesztesége	6.940	10.043
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt ráfordításai	2	9
<b>Összesen:</b>	<b>295.402</b>	<b>222.493</b>

**37. Rendkívüli bevételek és ráfordítások**

millió Ft

<i><b>Rendkívüli bevételek</b></i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli bevétel	405	1.081
Véglegesen kapott pénzeszközök	426	409
Térítés nélkül átvett eszközök rendkívüli bevétele	43	42
Apportba adott eszközök társasági szerződés szerinti értéke*	141.739	0
Egyéb rendkívüli bevétel	75	64
<b>Összesen:</b>	<b>142.688</b>	<b>1.596</b>

millió Ft

<i><b>Rendkívüli ráfordítások</b></i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
Elengedett követelés	1.322	2.061
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli ráfordítás	368	1.240
Végleges pénzeszköz átadás	280	648
Térítés nélkül átadott vagyontárgyak könyv szerinti értéke ÁFA-val	28	176
Apportba adott eszközök könyv szerinti értéke*	121.384	0
<b>Összesen:</b>	<b>123.382</b>	<b>4.125</b>

\* A MOL CIS Ltd., USI Ltd., a Greentrade Ltd., és az SHM Seven Investments Ltd. apportba adásához kapcsolódó tételek.

**38. Fejlesztési célra kapott támogatás**

A fejlesztési célra kapott támogatások 2012. január 1-jei 22 millió Ft összegéből az év során 16 millió Ft felhasználásra került. Az év végén rendelkezésre álló összeg 6 millió Ft.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**39. A kapcsolt vállalkozásokkal szemben elszámolt bevételek**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel</b>	<b>696.639</b>	<b>785.776</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	679.895	779.568
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	16.087	5.535
Társult vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	649	672
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	8	1
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt egyéb bevétel</b>	<b>75.736</b>	<b>4.881</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt egyéb bevétel	75.677	4.860
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt egyéb bevétel	59	21
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel</b>	<b>314.991</b>	<b>111.435</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	283.540	96.915
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	2.000	1.177
Társult vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	6.582	8.257
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	22.869	5.086
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel</b>	<b>142.143</b>	<b>1.081</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel	142.020*	1.000
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt rendkívüli bevétel	123	81

\* Tartalmazza a MOL CIS Ltd., USI Ltd., a Greentrade Ltd., és az SHM Seven Investments Ltd. apportba adásához kapcsolódó bevételt.

**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 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 2012. december 31-én fennálló rövid lejáratú kötelezettség értéke 380 millió Ft, melyből 366 millió Ft szállítói kötelezettség. Az egyéb követelés értéke 10 millió Ft, mely a visszaigénylendő nyereségadó előleget tartalmazza.

A 2012 évi tevékenység eredménye 366 millió Ft, mely után 33 millió Ft adófizetési kötelezettség keletkezett.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**41. Adófizetési kötelezettség**

**Társasági adóalap**

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>
<b>Adózás előtti eredmény</b>	<b>150.715</b>	<b>61.258</b>
<b>Átmeneti jellegű adóalap módosító tételek:</b>		
Fedezeti ügylettel nem fedezett befektetett pénzügyi eszközök és hosszú lejáratú kötelezettségek nem realizált árfolyam-változása	-78.910	18.618
Értékcsökkenésből eredő adóalap-korrekció	5.975	7.159
Piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenés és visszairás	41.192	6.047
Céltartalék képzés és felhasználás adóalap-korrekció	2.172	1.717
Értékvesztés miatti adóalap-korrekció	-76.613	-1.519
<b>Egyéb adóalap módosító tételek:</b>		
Kedvezményezett részesedéscsere alapján megszerzett részesedés bekerülési értéke csökkentéseként, könyv szerinti értéke kivezetéseként az adóévben bármely jogcímen elszámolt összeg	0	19.672
Visszafizetési kötelezettség nélkül adott támogatás, juttatás miatti adóalap-korrekció	839	1.753
Vállalkozási tevékenységgel össze nem függő elszámolt költség, ráfordítás	1.580	987
Egyéb adóalap módosító tétel	669	261
Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítése, apportba adása, megsemmisülése, hiánya adóalap-korrekció	-1.677	61
Kedvezményezett részesedéscsere alapján kivezetett részesedésre az adóévben elszámolt árfolyamnyereség	-41.807	0
Visszafizetési kötelezettség nélkül kapott támogatás bevételként elszámolt összege	-404	-355
Kapott jogdíj alapján elszámolt bevétel 50 %-a	-317	-434
Fejlesztési tartalék képzés	-500	-500
Kutatás-fejlesztési költségek 100 %-a	-1.323	-1.412
Korábbi évek elhatárolt vesztesége	0	-28.133
Kapott (járó) osztalék	-94.322	-56.791
<b>Külföldi telephely adóalapja</b>	<b>468</b>	<b>-366</b>
<b>Külföldi kamatjövedelem adóalapja</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Adóalap</b>	<b>-92.263</b>	<b>28.023</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré

A társasági adó változása			millió Ft
<i>Megnevezés</i>	<b>2011.</b>	<b>2012.</b>	<b>Változás</b>
Adózás előtti eredmény	150.715	61.258	-89.457
Adózás előtti eredményt növelő tételek	196.258	121.141	-75.117
Adózás előtti eredményt csökkentő tételek	-439.704	-154.010	285.694
Külföldi telephely adóalapja	468	-366	-834
<b>Adóalap változása</b>	<b>-92.263</b>	<b>28.023</b>	<b>120.286</b>
Számított adó	0	5.279	5.279
Adókedvezmény	0	-495	-495
<b>Társasági adó</b>	<b>0</b>	<b>4.784</b>	<b>4.784</b>

A Társaság eredménykimutatásban szereplő adófizetési kötelezettség a társasági adón felül 2012-ben 1.161 millió Ft távhóadót és 72 millió Ft külföldön fizetendő nyereségadót tartalmaz. 2011-ben a távhóadó 823 millió Ft volt.

**42. Az előző évekre vonatkozó jelentős hibák és hibahatások**

<i>Mérleg</i>	<i>Előző évi tényleges értékek /2011/</i>	<i>Tárgy évi módosítások</i>			<i>Előző évi korrigált érték</i>
		2010-ig	2011.	Összesen	
		<i>évekre vonatkozóan</i>			
<b>BEFEKTETETT ESZKÖZÖK</b>	<b>2.165.427</b>	<b>317</b>	<b>-186</b>	<b>131</b>	<b>2.165.558</b>
Immateriális javak	27.456	278	4	282	27.738
Tárgyi eszközök	300.240	39	-190	-151	300.089
Befektetett pénzügyi eszközök	1.837.731	0	0	0	1.837.731
<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>	<b>980.406</b>	<b>-296</b>	<b>434</b>	<b>138</b>	<b>980.544</b>
Készletek	194.629	-344	-49	-393	194.236
Követelések	497.493	48	483	531	498.024
Értékpapírok	89.095	0	0	0	89.095
Pénzeszközök	199.189	0	0	0	199.189
<b>AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁS</b>	<b>22.644</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.644</b>
<b>ESZKÖZÖK ÖSSZESEN</b>	<b>3.168.477</b>	<b>21</b>	<b>248</b>	<b>269</b>	<b>3.168.746</b>
<b>SAJÁT TŐKE</b>	<b>1.847.096</b>	<b>335</b>	<b>-48</b>	<b>287</b>	<b>1.847.383</b>
Jegyzett tőke	104.519	0	0	0	104.519
Tőketartalék	223.866	0	0	0	223.866
Eredménytartalék	1.306.962	0	0	0	1.306.962
Lekötött tartalék	104.387	0	0	0	104.387
Értékelési tartalék	2.470	0	0	0	2.470
Mérleg szerinti eredmény	104.892	335	-48	287	105.179
<b>CÉLTARTALÉKOK</b>	<b>143.941</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>143.941</b>
<b>KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>1.155.356</b>	<b>-325</b>	<b>287</b>	<b>-38</b>	<b>1.155.318</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

<i>Mérleg</i>	<i>Előző évi tényleges értékek /2011/</i>	<i>Tárgy évi módosítások</i>			<i>Előző évi korrigált érték</i>
		<i>2010-ig</i>	<i>2011.</i>	<i>Összesen</i>	
		<i>évekre vonatkozóan</i>			
Hosszú lejáratú kötelezettségek	612.516	0	0	0	612.516
Rövid lejáratú kötelezettségek	542.840	-325	287	-38	542.802
<b>PASSZÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁS</b>	<b>22.084</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>20</b>	<b>22.104</b>
<b>FORRÁSOK ÖSSZESEN</b>	<b>3.168.477</b>	<b>21</b>	<b>248</b>	<b>269</b>	<b>3.168.746</b>

millió Ft

<i>Eredménykimutatás</i>	<i>Tárgy évi módosítások</i>		<i>Összesen</i>
	<i>2010-ig</i>	<i>2011</i>	
	<i>évekre vonatkozóan</i>		
Értékesítés nettó árbevétele	65	125	190
Aktivált saját teljesítmények értéke	305	0	305
Egyéb bevételek	22	51	73
Anyagjellegű ráfordítások	226	283	509
Személyi jellegű ráfordítások	11	98	109
Értékcsökkenési leírás	462	200	662
Egyéb ráfordítások	-113	-34	-147
<b>ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE</b>	<b>-194</b>	<b>-371</b>	<b>-565</b>
<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE</b>	<b>-1</b>	<b>18</b>	<b>17</b>
<b>SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY</b>	<b>-195</b>	<b>-353</b>	<b>-548</b>
<b>RENDKÍVÜLI EREDMÉNY</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY</b>	<b>-195</b>	<b>-353</b>	<b>-548</b>
Adófizetési kötelezettség	-530	-305	-835
<b>ADÓZOTT EREDMÉNY</b>	<b>335</b>	<b>-48</b>	<b>287</b>
<b>MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY</b>	<b>335</b>	<b>-48</b>	<b>287</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**43. Munkavállalókkal kapcsolatos információk**

millió Ft

<i>Állományi csoportok</i>	<i>2011.</i>			<i>2012.</i>		
	<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	5.333	35.605	5.898	5.378	38.325	5.539
fizikai	2.501	10.750	2.399	2.466	11.539	2.138
szellemi	2.832	24.855	3.499	2.912	26.786	3.401
Egyéb	73	1.450	196	90	1.491	437
<b>Összesen:</b>	<b>5.406</b>	<b>37.055</b>	<b>6.094</b>	<b>5.468</b>	<b>39.816</b>	<b>5.976</b>

**44. Igazgatósággal, Felügyelő Bizottsággal és felsővezetéssel kapcsolatos információk**

**Juttatások az Igazgatóság és a Felügyelő bizottság tagjai részére**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2011.</i>			<i>2012.</i>		
	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>
Tiszteletdíj	117	83	200	130	92	222

**Igazgatóság, Felügyelő Bizottság tagjai által birtokolt részvények**

<i>Megnevezés</i>	<i>Birtokolt részvények száma (db)</i>	
	<i>2011.</i>	<i>2012.</i>
Igazgatóság	239.574	229.443
Felügyelő Bizottság	63.300	54.588
<b>Összesen:</b>	<b>302.874</b>	<b>284.031</b>

**Az Igazgatóság és a Felügyelő Bizottság tagjai részére nyújtott kölcsönök**

A MOL Nyrt. a felelős tisztségviselőinek 2011-ben és 2012-ben sem kölcsönt, sem előleget nem nyújtott, garanciát nem vállalt, a korábbi felelős tisztségviselőivel szemben nyugdíjfizetési kötelezettsége nem áll fenn.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

---

**45. A mérlegben nem szereplő kötelezettségek**

Szerződéses beruházási kötelezettségek

A szerződéses beruházási kötelezettségek értéke 2012. december 31-én 5.698 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, mely az adott évben közösen felülvizsgálható a szállítóval. A felülvizsgált mennyiségek nagy részére kötelező átvételi követelmény (2012. december 31-től 140 millió m<sup>3</sup> földgáz beszerzésére) vonatkozik.

Operatív lízing kötelezettségek

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.

2011-ben a záró operatív lízing kötelezettség 40 millió Ft volt, melyen belül 50-50 %-ban oszlott meg az egy éven belüli és a 2-5 év közötti esedékességű tételek aránya.

Kezességvállalás, garancia

<b>Kötelezettség formája</b>	<b>Devizanem</b>	<b>Összeg</b>
Támogatólevél	EUR	3.000.000
Kezességvállalás	USD	158.000.000
Kezességvállalás	EUR	39.494.689
Kezességvállalás	HRK	12.000.000
Kezességvállalás	HUF	1.820.000.000
Anyavállalati garancia	USD	1.675.509.739
Anyavállalati garancia	EUR	91.739.115
Anyavállalati garancia	CZK	940.000.000
Anyavállalati garancia	RON	41.107.036
Anyavállalati garancia	PLN	85.000.000

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. 2012. december 31-én a szén-dioxid kvóta vásárláshoz kapcsolódó mérlegen kívüli kötelezettsége 716.737 EUR.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**46. Valós értékelés hatásai**

Valós értéken értékelt eszközök és források értékelési különbözetének állományváltozásai

millió Ft

Megnevezés	2011. záró érték	Pénzáramlás		Eredményhatás		Saját tőke hatás	2012. záró érték
		Bekerülési érték változása	Opció érvényesít ése	Pénzügyi műveletek bevételei	Pénzügyi műveletek ráfordításai		
MOL részvényre szóló opció	11.140	1.533	-5.182	5.182	2.652	0	10.021
Részvényswap	0	0	0	346	0	0	346
Termékar ügyletek	626	0	0	0	190	0	436
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>11.766</b>	<b>1.533</b>	<b>-5.182</b>	<b>5.528</b>	<b>2.842</b>	<b>0</b>	<b>10.803</b>
Cash-flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	7.927	0	0	0	0	-719	7.208
<b>Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete</b>	<b>19.693</b>	<b>1.533</b>	<b>-5.182</b>	<b>5.528</b>	<b>2.842</b>	<b>-719</b>	<b>18.011</b>
Swap szerződésből eredő kötelezettség	13.668	-7.591	0	0	12.872	0	18.949
<b>Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek értékelési különbözete</b>	<b>13.668</b>	<b>-7.591</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.872</b>	<b>0</b>	<b>18.949</b>
MOL részvényre szóló opció	63.984	-17.359	14.012	34.202	30.551	0	28.962
Részvényswap	4.585	0	0	4.585	0	0	0
Termékar ügyletek	280	0	0	0	82	0	362
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>68.849</b>	<b>-17.359</b>	<b>14.012</b>	<b>38.787</b>	<b>30.633</b>	<b>0</b>	<b>29.324</b>
Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke	5.457	0	0	0	0	-1.387	4.070
<b>Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete</b>	<b>87.974</b>	<b>-24.950</b>	<b>14.012</b>	<b>38.787</b>	<b>43.505</b>	<b>-1.387</b>	<b>52.343</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre**

Valós értéken értékelt pénzügyi instrumentumok

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Bekerülési érték</i>	<i>Értékelési különbözet</i>	<i>Valós érték</i>
MOL részvényre szóló opció	146.761	-136.740	10.021
Részvényswap	0	346	346
Termékár ügyletek	0	436	436
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>146.761</b>	<b>-135.958</b>	<b>10.803</b>
<b>Cash flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke</b>	<b>0</b>	<b>7.208</b>	<b>7.208</b>
<b>Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete</b>	<b>146.761</b>	<b>-128.750</b>	<b>18.011</b>
Swap szerződésből eredő kötelezettség	-11.517	30.466	18.949
<b>Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek</b>	<b>-11.517</b>	<b>30.466</b>	<b>18.949</b>
MOL részvényre szóló opció	0	28.962	28.962
Termékár ügyletek	0	362	362
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>0</b>	<b>29.324</b>	<b>29.324</b>
<b>Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke</b>	<b>0</b>	<b>4.070</b>	<b>4.070</b>
<b>Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete</b>	<b>-11.517</b>	<b>63.860</b>	<b>52.343</b>

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	16.458.338.db	-20.971	-168.915
Részvényswap	MOL részvény csere	5.010.501 db	4.932	0
Swap szerződésből eredő kötelezettség		-	-12.872	0
Termékár ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	-	-272	0
<b>Nem fedezeti célú származékos ügylet</b>		-	<b>-29.183</b>	<b>-168.915</b>
<b>Származékos ügyletek összesen:</b>		-	<b>-29.183</b>	<b>-168.915</b>

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	1.188	3.138

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

Tárgyévben lezárult származékos ügyletek

millió Ft

Megnevezés	Ügylet tárgya	Tárgyévi		Eredmény-hatás összesen	Cash flow-ra gyakorolt hatás
		Pénzügyileg rendezett eredmény	Pénzügyileg nem rendezett eredmény*		
MOL részvényre szóló opció	Vételi és eladási opció MOL részvényre	12.578	0	12.578	5.182
MOL részvényre szóló opció	Vételi és eladási opció MOL részvényre	14.573	0	14.573	-14.012
Devizaügyletek	Árfolyamkockázat fedezése	0	0	0	0
Termékar ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	6.024	-301	5.723	5.723
<b>Nem fedezeti célú származékos ügylet</b>		<b>33.175</b>	<b>-301</b>	<b>32.874</b>	<b>-3.107</b>
<b>Származékos ügyletek összesen:</b>		<b>33.175</b>	<b>-301</b>	<b>32.874</b>	<b>-3.107</b>

\* 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	-29.183	-29.183
Lezárult származékos ügyletek	33.175	-301	32.874
<b>Összesen</b>	<b>33.175</b>	<b>-29.484</b>	<b>3.691</b>
<i>Ebből: Pénzügyi egyéb bevételeként elszámolt</i>			49.056
<i>Pénzügyi egyéb ráfordításként elszámolt</i>			-45.365

**47. A MOL Nyrt. óvadékba adott értékpapírai 2012. december 31-én**

A MOL Nyrt. 2012. december 31-én nem rendelkezett óvadékba adott értékpapírokkal.

#### **48. Mérlegfordulónap utáni események**

A MOL Nyrt. és a UniCredit Bank AG („UniCredit”) között 2012. február 7-én megkötött 3.561.053 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés alapján fennálló opciós jogok valamennyi részvény vonatkozásában 2013. február 13-án pénzbeli teljesítéssel elszámolásra kerültek.

A MOL és az UniCredit 519.443 darab Részvényre vonatkozó részvény adás-vételi szerződést, illetve 4.080.496 részvény vonatkozásában opciós szerződéseket kötött, melyek eredményeként a MOL amerikai típusú vételi opció, az UniCredit pedig európai típusú eladási opció jogosultjává válik 2013. február 13-án a 4.080.496 darab részvény vonatkozásában. Mindkét opció lejáratára 1 év, mely évente meghosszabbítható, összesen 3 évre. A vételi és eladási opció kötési árfolyama egyaránt 61,26705 EUR részvényenként.

#### **49. 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 koncentrálna 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 zártsgot 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 tovább értékesítési céllal szerezte volna be, illetve külső fél felé értékesítette volna a Társaság.

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évre

---

- 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.

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 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Mérleg eszköz oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2011. 03. 01 – 12. 31.</i>	<i>2012.</i>
<b>A.</b>	<b>BEFEKTETETT ESZKÖZÖK</b>	<b>67</b>	<b>9</b>
<b>I.</b>	<b>IMMATERIÁLIS JAVAK</b>	<b>11</b>	<b>0</b>
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	0
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0
3.	Vagyoni értékű jogok	11	0
4.	Szellemi termékek	0	0
5.	Üzleti vagy cégérték	0	0
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0
7.	Immateriális javak értékhelyesbítése	0	0
<b>II.</b>	<b>TÁRGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>5</b>	<b>9</b>
1.	Ingatlanok 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	5	9
6.	Beruházásokra adott előlegek	0	0
7.	Tárgyi eszközök értékhelyesbítése	0	0
<b>III.</b>	<b>BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>51</b>	<b>0</b>
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	51	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 értékhelyesbítése	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Mérleg eszköz oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2011. 03. 01 – 12. 31.</i>	<i>2012.</i>
<b>B.</b>	<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>	<b>3.830</b>	<b>3.172</b>
<b>I.</b>	<b>KÉSZLETEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>II.</b>	<b>KÖVETELÉSEK</b>	<b>3.663</b>	<b>3.172</b>
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	2	71
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	2.892	934
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
4.	Váltókövetelések	0	0
5.	Egyéb követelések	769	2.167
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	0	0
<b>III.</b>	<b>ÉRTÉKPAPÍROK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>IV.</b>	<b>PÉNZESZKÖZÖK</b>	<b>167</b>	<b>0</b>
1.	Pénztár, csekkek	0	0
2.	Bankbetétek	167	0
<b>C.</b>	<b>AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	0	0
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	0	0
3.	Halasztott ráfordítások	0	0
<b>ESZKÖZÖK ÖSSZESEN</b>		<b>3.897</b>	<b>3.181</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Mérleg forrás oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2011. 03. 01 – 12. 31.</i>	<i>2012.</i>
<b>D.</b>	<b>SAJÁT TŐKE</b>	<b>839</b>	<b>34</b>
I.	JEGYZETT TŐKE	57	3
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	0	6
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	86	393
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	0	3
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0
1.	Értékhelyesbítés értékelési tartaléka	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	393	164
VIII.	TECHNIKAI MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	303	-535
<b>E.</b>	<b>CÉLTARTALÉKOK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	0	0
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0
<b>F.</b>	<b>KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>2.993</b>	<b>2.954</b>
<b>I.</b>	<b>HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>II.</b>	<b>HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0
2.	Átváltoztatható 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 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Mérleg forrás oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2011. 03. 01 – 12. 31.</i>	<i>2012.</i>
<b>III.</b>	<b>RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>2.993</b>	<b>2.954</b>
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	0	0
	Ebből: átváltoztatható kötvények	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	0	0
3.	Vevőtől kapott előlegek	0	0
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	2.236	2.484
5.	Váltótartozások	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	274	30
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	483	440
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	0	0
<b>G.</b>	<b>Passzív időbeli elhatárolások</b>	<b>65</b>	<b>193</b>
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	0	0
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	65	193
3.	Halasztott bevételek	0	0
<b>FORRÁSOK ÖSSZESEN</b>		<b>3.897</b>	<b>3.181</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Eredménykimutatás**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2011. 03. 01 – 12. 31.</i>	<i>2012.</i>
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	23.102	25.947
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	0	0
<b>I.</b>	<b>ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE</b>	<b>23.102</b>	<b>25.947</b>
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	0	0
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	0	0
<b>II.</b>	<b>AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>III.</b>	<b>EGYÉB BEVÉTELEK</b>	<b>25</b>	<b>11</b>
	ebből: visszairt értékvesztés	0	0
05.	Anyagköltség	31	15
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	43	54
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	5	16
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	22.177	25.360
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	0	0
<b>IV.</b>	<b>ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>22.256</b>	<b>25.445</b>
10.	Béreköltség	48	50
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	4	3
12.	Bérbírlékok	14	15
<b>V.</b>	<b>SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>66</b>	<b>68</b>
<b>VI.</b>	<b>ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>VII.</b>	<b>EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>339</b>	<b>387</b>
	ebből: értékvesztés	0	0
<b>A.</b>	<b>ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE</b>	<b>463</b>	<b>54</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2012. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása (nem auditált)**

**Eredménykimutatás**

adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	2011. 03. 01 – 12. 31	2012.
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	52	26
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	734	595
	ebből: értékelési különbözet	0	0
<b>VIII.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI</b>	<b>786</b>	<b>621</b>
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztesége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	233	40
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	0	0
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	464	406
	ebből: értékelési különbözet	0	0
<b>IX.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI</b>	<b>697</b>	<b>446</b>
<b>B.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE</b>	<b>89</b>	<b>175</b>
<b>C.</b>	<b>SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY</b>	<b>552</b>	<b>229</b>
X.	Rendkívüli bevételek	0	0
XI.	Rendkívüli ráfordítások	13	4
<b>D.</b>	<b>RENDKÍVÜLI EREDMÉNY</b>	<b>-13</b>	<b>-4</b>
<b>E.</b>	<b>ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY</b>	<b>539</b>	<b>225</b>
XII.	Adófizetési kötelezettség	146	61
<b>F.</b>	<b>ADÓZOTT EREDMÉNY</b>	<b>393</b>	<b>164</b>
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	0
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	0	0
<b>G.</b>	<b>MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY</b>	<b>393</b>	<b>164</b>

# VEZETŐSÉGI BESZÁMOLÓ ÉS ELEMZÉS

## A 2012-ES EREDMÉNYEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2012-ben a MOL-csoport „tisza” újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 573 Mrd forintot ért el, mindössze 7%-kal csökkent az előző évhez képest, annak ellenére, hogy míg 2011-ben a szíriai termelés még 75 Mrd forinttal járult hozzá az eredményhez, 2012-ben nem realizálhattunk bevételt az országból. Emellett az egyes divíziók teljesítményére a legfőbb hatások a következők voltak: (1) Az Upstream szegmens eredményét negatívan befolyásolta a szíriai bevételek hiánya, melyek hatását csak részben tudta ellensúlyozni a magasabb realizált szénhidrogénár, (2) a Downstream szegmens teljesítményére pozitívan hatott a javuló termékárrés környezet és hatékonyságjavító programunk míg (3) a Gáz Midstream szegmens eredményét a horvátországi gázkereskedelem növekvő vesztesége súlytotta. A Csoport eredménye speciális tételek nélkül 9%-kal csökkent elsősorban a Downstream szegmensben realizált alacsonyabb készlet és devizás hatások miatt. A Csoport 454 Mrd forint működési cash-flow-t realizált, mely 22%-kal haladja meg az előző évi szintet. Ennek köszönhetően nettó eladósodottságunk a 2011 végi 28%-os szintről 25%-ra csökkent.

- ▶ Az **Upstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA 14%-kal 417 Mrd forintra esett vissza 2012-ben. Az üzletág ugyan a 4%-kal magasabb realizált szénhidrogénárból és az erősödő dollárból profitálni tudott (a dollár a forinttal és a horvát kunával szemben 12, illetve 9 százalékkal erősödött), de az alábbi hatások negatív irányba fordították az eredmény változását: Egyrészt a Csoport nem realizált bevételt Szíriából 2011 októbere óta; kiszűrve a szíriai termelés 2011-es 75 Mrd forintos hozzájárulását, a speciális tételek nélküli EBITDA 2012-ben mérsékelten nőtt. Másrészt a Szírián kívüli termelés 9%-kal, napi 115 ezer hordó olaj-egyenértékre esett vissza 2012-ben, mely elsősorban az érettebb kelet-közép európai és oroszországi mezők természetes csökkenésének, illetve az adriai offshore mezőkön tapasztalt vízbeáramlásoknak volt köszönhető. Végül az EBITDA-t negatívan befolyásolta a magyarországi földgázár-szabályozás is.
- ▶ **Downstream:** A Feldolgozás és Kereskedelem üzletág „tisza” újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 168 Mrd forintot ért el 2012-ben, amely a legmagasabb 2008 óta és több, mint kétszerese a 2011-es értéknek. Az eredményjavulás a javuló termékárrés környezetnek, különösen a benzin esetében, az erősödő dollárnak, a javuló fehér-termék kihozatalnak és a hatékonyság-javító intézkedéseknek volt köszönhető. Az Új Downstream Program intézkedései mintegy 150 millió dollár eredményjavulást eredményeztek a referenciaidőszakhoz képest. Ugyanakkor a Brent-Ural jegyzésár különbség szűkült az előző évhez képest, a motor üzemanyagok és petrokémiai termékek iránti kereslet tovább esett fő régióinkban és intenzívebb karbantartási tevékenységet is végeztünk, mint 2011-ben. A Downstream üzletág EBITDA-ja figyelembe véve a készlet és devizás hatásokat is 169 Mrd forintra emelkedett, 42%-os javulást mutatva év/év alapon, annak ellenére, hogy a petrokémiai szegmens eredménye 20 milliárd forinttal esett.
- ▶ Az **Gáz Midstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA-ja 32%-kal 58 Mrd forintra csökkent 2012-ben. A Prirodni Plin Horvátországban (az INA gázkereskedelmi részlege) negatívan befolyásolta az eredményt 38 Mrd forintos üzemi veszteségével, melyet a növekvő import ár és az egyes fogyasztói csoportok esetében fennállt maximált ár okozott.
- ▶ A **pénzügyi műveletek nettó vesztesége** 47 Mrd Ft volt 2012-ben, mely elsősorban a nettó kamatkiadásokkal magyarázható. 2012-ben 43 Mrd Ft (nettó befektetés fedezeti instrumentumként kijelölt) hiteleken keletkezett árfolyamnyereség került elszámolásra a saját tőkén belül, az átváltási tartalékban.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 2012-ben 289 Mrd Ft volt, mely 5%-os növekedésnek felel meg. A beruházások az Upstream szegmensben Irak kurdisztáni régiójára, a kelet-közép-európai régióra és Oroszországra, míg a Downstream szegmensben elsősorban a karbantartási munkálatokra irányultak. Tartalmazza továbbá az újonnan megszerzett kutatási licenkek költségét Kazahsztánban és Ománban, valamint a cseh Pap Oil kiskereskedelmi hálózat akvizíciós költségét is.

- ▶ **A működési cash-flow** éves szinten 22%-kal, 454 Mrd forintra nőtt, részben annak köszönhetően, hogy a működő-tőke kiáramlás 35 Mrd forinttal kevesebb volt, mint 2011-ben (amikor 182 Mrd forint pénzkiráramlás volt). A működőtőke-változás előtti, üzleti tevékenységből származó cash-flow 9%-kal, 551 Mrd Ft-ra csökkent, elsősorban a szíriai bevételkiesés miatt.
- ▶ 2012. december 31-re a **nettó hitelállomány** 743 Mrd Ft-ra csökkent, a 2011-es 871 Mrd forintról, köszönhetően az erősebb forintnak és a csoport készpénztermelő képességének. Az év végén a MOL nettó eladósodottsági szintje 24,8%-on állt szemben a 2011 végi 28,0%-os értékkel.

#### Főbb pénzügyi adatok divízióális bontásban

Értékesítés nettó árbevétele	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	779.080	795.305	3.456	3.959
Downstream	4.811.224	4.564.311	21.345	22.719
Gáz Midstream	462.924	430.184	2.054	2.141
Központ és egyéb	158.535	164.998	703	821
<b>Összesen</b>	<b>6.211.763</b>	<b>5.954.798</b>	<b>27.558</b>	<b>29.640</b>
Külső értékesítés nettó árbevétele <sup>1</sup>	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	270.104	358.800	1.198	1.786
Downstream	4.793.031	4.547.765	21.264	22.637
Gáz Midstream	422.590	397.715	1.875	1.979
Központ és egyéb	36.591	38.954	162	194
<b>Összesen</b>	<b>5.522.316</b>	<b>5.343.234</b>	<b>24.449</b>	<b>26.596</b>
EBITDA	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	402.381	475.893	1.786	2.369
Downstream	140.019	85.789	621	427
Gáz Midstream	58.072	81.844	258	407
Központ és egyéb	-41.480	-26.772	-184	-133
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-19.005	-13.732	-84	-68
<b>Összesen</b>	<b>539.987</b>	<b>603.022</b>	<b>2.397</b>	<b>3.002</b>
EBITDA speciális tételek nélkül <sup>3</sup>	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	417.421	483.624	1.852	2.407
Downstream	168.948	118.670	750	591
<i>Feldolgozás és Kereskedelem üzletág újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA<sup>3,4</sup></i>	167.625	81.535	744	406
Gáz Midstream	58.367	85.992	259	428
Központ és egyéb	-38.523	-29.462	-171	-147
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-19.005	-13.732	-84	-68
<b>Összesen</b>	<b>587.208</b>	<b>645.092</b>	<b>2.606</b>	<b>3.211</b>
<i>Újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA<sup>3,4</sup></i>	<b>573.308</b>	<b>615.092</b>	<b>2.545</b>	<b>3.063</b>
Üzleti eredmény	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	255.748	321.639	1.135	1.601
Downstream	2.315	-74.230	10	-369
Gáz Midstream	35.760	61.905	159	308
Központ és egyéb	-56.517	-44.510	-251	-222
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-16.885	-11.622	-75	-58
<b>Összesen</b>	<b>220.421</b>	<b>253.182</b>	<b>978</b>	<b>1.260</b>
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül <sup>3</sup>	2012 (millió forint)	2011 (millió forint)	2012 (millió USD) <sup>5</sup>	2011 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	281.704	330.140	1.250	1.643
Downstream	37.855	-463	168	-2
Gáz Midstream	36.055	66.053	160	329
Központ és egyéb	-53.560	-47.200	-238	-235
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-16.885	-11.622	-75	-58
<b>Összesen</b>	<b>285.169</b>	<b>336.908</b>	<b>1.265</b>	<b>1.677</b>

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

## **KITEKINTÉS A STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON**

**A MOL képes volt ellensúlyozni a szíriai bevételek csökkenését az erős és diverzifikált portfóliójának köszönhetően**

2012-ben az előző évek tendenciájának megfelelően a Csoport eredményének hozzávetőlegesen a fele Magyarországon kívül keletkezett. Ennek a tendenciának a folytatódására számítunk a következő időszakban is. Az Upstream üzletág hozzájárulása jelentősen nőtt az előző években nagyságrendileg 2/3-át adva a 2012-es EBITDA-nak. Legnagyobb eredményünknek azt tartjuk, hogy jelentős mértékben sikerült ellensúlyoznunk a szíriai bevételek elmaradását, mely egyértelműen mutatja a MOL-csoport erejét és diverzifikált működését.

**Upstream: 1,6 milliárd hordó olaj-egyenértékesre becsült prognosztikus kitermelhető földtani vagyonunk feltárása, 725 millió hordó olaj-egyenérték Irak Kurdisztáni Régiójában**

Az Upstream üzletágban az elkövetkező évek legfontosabb feladata a jelenlegi 1,6 milliárd hordó olaj-egyenértékesre becsült prognosztikus kitermelhető földtani vagyonunk feltárása. A fő fókuszban Irak Kurdisztáni Régiója lesz, ahol immáron három szénhidrogén találatot is jegyzünk. A partnerünkkel együtt végrehajtott aktív kutatási és mezőlehatárolási programoknak köszönhetően új készletek könyvbe vételét várjuk a Shaikan mezőről 2013-ban, az Akri-Bijeel mezőről pedig 2014-ben. Emellett a Shaikan mező gyors ütemű fejlesztési programjának eredményeként termelésünkhöz az első számottevő mennyiségű hozzájárulás várható a régióból, amely nem csak a csoport termelési volumenének stabilizálásához, de az egy hordó olaj-egyenértékesre jutó profitabilitás fenntartásához is hozzájárul.

**Ezen felül egyre nagyobb és nagyobb hangsúlyt kap új fő régióink, Kazahsztán és a KKE mezők termelésének természetes csökkenés ütemének lassítása**

Ezen felül egyre nagyobb és nagyobb hangsúlyt kap új kulcs régióink, Kazahsztán, ahol 2012-ben tovább növeltük jelenlétünket. Jelenleg 135 millió hordó olaj-egyenértékesnek megfelelő prognosztikus kitermelhető földtani vagyont valószínűsítünk kutatási területeinken, amelyet 2013-ban illetve 2014-ben kívánunk feltárni. A Kazahsztánból érkező termelés lehet a középtávon tervezett termelésbővülés az egyik fő pillére. Kelet-Közép Európában fő feladatunk változatlan maradt; a mezők termelésének természetes csökkenését 5% alá szorítani, maximalizálni a kizozatali arányt és folytatni kutatási tevékenységünket annak érdekében, hogy feltárjuk a régióban még meglévő termelési potenciált.

**Napi 170-180 ezer hordó olaj-egyenértékes termelést kívánunk elérni 2017-2020-ra**

Az előző évek kutatási sikereinek köszönhetően jelenlegi prognosztikusan kitermelhető földtani vagyonunk szilárd bázist nyújt azon stratégiai célunk megvalósításához, mely szerint 3 éves átlagban 100%-os készletpótlási arányt érünk el. 2017-2020-ra napi 170-180 ezer hordó olaj-egyenértékes termelést kívánunk elérni, relatíve stabil egy hordó olaj-egyenértékesre jutó profitabilitás mellett.

**Az „Új Downstream Program” 500-550 millió dollár hatékonyságjavulást céloz meg 2014-ig (2011-hez képest)**

A Downstream üzletágban a fő hangsúly a hatékonyság javításon marad, figyelembe véve azt a megfontolást is, hogy a következő években is nehéz külső környezetre számítunk. A 2012-ben indított Új Downstream Program teljes erővel halad. A 2011-es bázishoz képest 2012-ben már 150 millió USD hatékonyság javulást könyvelhettünk el. 2013-ra a cél további 250 millió USD javulás, míg végső célunk összesen 500-550 millió USD költségcsökkentés és bevétel növekedés elérése a bázis időszakhoz képest. A program keretében az egész értéklánc felülvizsgálatra kerül, ugyanakkor a legnagyobb hangsúlyt a fő költségelemekre helyezük. Célunk jelentős üzemi költség csökkentés elérése. Ezen felül a vezetőség folyamatosan vizsgálja a kisebb, kevésbé hatékony eszközök profitábilis működtetésének valamennyi lehetőségét.

**Kiemelt hangsúly a kiskereskedelmen és a logisztikán a megváltozott piaci környezetben**

Az üzletág másik fő feladata választ adni a zsugorodó keresletből adódó kihívásokra. Egy ilyen nehéz környezetben tovább nő a megnyert („captive”) piacok jelentősége, különösen igaz ez a benzin piacára. Ezen okból tovább kívánjuk bővíteni a régióban kiskereskedelmi töltőállomás hálózatunkat, növelve és racionalizálva teljes Kiskereskedelmi portfóliónkat. Elsősorban azon területekre koncentrálunk melyek megnyert piacot, jó profitabilitást és növekedési lehetőségeket kínálhatnak. Továbbra is elköteleztettek vagyunk a Rijekai Finomító további modernizációja iránt, ahol a végső beruházási döntés az előzetes műszaki tervek elkészülte után várható.

**Beruházási programot működési cash-flow-ból finanszírozzuk, flexibilitásunkat biztosítva 2013-as cél 1,5 milliárd dollár**

Fő szabályként organikus beruházásaink összegét teljes egészében működési pénzáramunkból kívánjuk finanszírozni. Míg 2013-ban organikus beruházásaink 1,5 milliárd USD-t tesznek ki várhatóan, középtávon továbbra is fenntartjuk korábbi, évi maximum 2 milliárd USD-re vonatkozó iránymutatásunkat. A teljes tervezett beruházási összeg több mint 50%-a az Upstream, 28%-a a Downstream, 3%-a pedig Gáz üzletágban került elosztásra, míg a maradék részt általános tartalékként kívánjuk megtartani. A MOL folyamatosan figyelemmel kíséri mind a növekedési lehetőségeket mind a külső környezet változásait annak érdekében, hogy ezen kihívásokra beruházási döntéseivel rugalmas módon tudjon reagálni.

**Fúziók és Felvásárlások: Aktív portfólió menedzsment elsősorban az Upstream területen**

A cég akvizíciós politikájának egyik fő iránya továbbra is új Upstream eszközök beszerzése, mint ahogyan az történt 2012-ben Oroszországban, Ománban, Kazahsztánban és Egyiptomban is. Cégünk elsősorban a projektekbe való korai, még kutatási fázisban való belépést preferálja, ahol az értékteremtés legnagyobb része történik. Fontos megjegyezni, hogy a pénz beáramlások és kiáramlások között minden esetben fent kell maradnia az egyensúlynak, ezért aktívak lehetünk az eszköz értékesítések területén is, optimalizálva beruházási forrásainkat és kockázati profilunkat. A Downstream üzletágban a már korábban említetteknek megfelelően, a megnyert („captive”) piacokon való jelenlét erősítése kapcsán kiskereskedelmi hálózatunk további bővítését célozzuk.

## **UPSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ**

### **FŐ ÜZENETEK**

- A speciális tételek nélküli EBITDA 417 Mrd forintot ért el, amely alatta marad a 2011-es értéknek. A különbség oka a szíriai termelés kiesésének hatása, amely 75 Mrd forint volt 2011-ben.
- A Csoport teljes SPE irányelvek szerint megállapított, 2P alapon mért szénhidrogén készlete 647 millió hordó olaj-egyenérték volt 2012 december 31-én.
- Becslésünk szerint a megcélzott kitermelhető prognosztikus vagy 1,6 milliárd hordó olaj-egyenérték (részesedés alapon) 11 országban, amelyet a következő években tervezünk feltárni (725 millió hordó olaj-egyenérték Irak Kurdisztáni Régiójában, 135 millió hordó olaj-egyenérték Kazahsztánban).
- Napi 110 ezer hordó olaj-egyenérték körüli termelést várunk 2013-ra, a szíriai termelést figyelmen kívül hagyva.

- Sikeres kurdisztáni tevékenységünk eredményeként a régióban már 2013-ban kezdetét veszi a kőolaj kitermelés.
- Hangsúlyosabbá válik az aktív portfólió menedzsment.
- A 2013-ra kitűzött munkaprogramunk teljesítésével megfelelő alapot teremtünk stratégiai célunk, a napi 170-180 ezer hordó olaj-egyenérték termelés eléréséhez.

### A 2012-es év áttekintése

**2012-ben is az Upstream maradt a legjelentősebb eredménytermelő szegmens**

**Az előző évhez képest a speciális tételek nélküli EBITDA csökkenést mutatott.** Ennek legfőbb oka, hogy a 2011 októbere óta a Csoport nem realizált bevételt Szíriából, ahol az INA „force majeure” bejelentést tett 2012. február 26-án. Ezen túlmenően az üzletág eredményét kedvezőtlenül befolyásolta az alacsonyabb szénhidrogén-termelés, mely elsősorban a kelet-közép-európai mezőkön jelentkezett.

Ezeket a hatásokat csak részben tudta ellensúlyozni

- a nagyobb mértékű kőolaj-értékesítés a Sisaki Finomító irányába
  - 2011. harmadik negyedében tűzeset miatt nem volt értékesítés, míg;
  - 2012. év elején az előző évi finomítói leállás során felhalmozott készletek is értékesítésre kerültek;
- magasabb átlagos realizált szénhidrogénár és
- kedvező devizaárfolyam változások.

Szíria 2011-es hozzájárulását (75 Mrd Ft) kiszűrve a speciális tételek nélküli EBITDA kis mértékben növekedett 2012-ben.

Az EBITDA-t 15 milliárd forint értékű speciális tétel rontotta, amelynek legnagyobb része az angolai koncessziók pótlólagos fizetési kötelezettségéből illetve az iráni projekt felhagyásából ered (Részletek az 1-es számú mellékletben).

**A napi termelési szint csökkenése elsősorban a szíriai „force majeure” miatt...**

**Az átlagos napi szénhidrogén-termelés** csökkent az előző évhez képest, főként a szíriai „force majeure” miatt, miután termelést az országból mindössze annak bejelentéséig, február 26-ig realizáltunk. **Az átlagos napi szénhidrogén-termelés a szíriai hozzájárulás kiszűrése után 115 ezer boe/nap volt,** mely 9%-os csökkenést mutat az előző évhez képest. A visszaesés egyik fő oka a természetes kimerülés és vízbeáramlás miatt alacsonyabb észak-adriai offshore földgáz-termelés, másrészt a C2+ termelés felhagyás következtében visszaesett horvát kondenzátum-termelés. Ezen felül egyes beruházások megvalósítása késett az oroszországi ZMB mezőn és a magyar mezők természetes kimerülése is további negatív hatással volt a termelésre.

**... valamint az érett KKE és Orosz mezők kimerülése és a horvát offshore tevékenységet súlytó vízbeáramlások miatt**

**Nőtt az átlagos realizált szénhidrogénár** a nemzetközi termelésen realizált magasabb gázár hatására.

Szénhidrogén-termelés (ezer boe/nap)	2011	2012	Vált. %
<b>Kőolajtermelés</b>	<b>46,4</b>	<b>42,8</b>	<b>-8</b>
Magyarország	12,4	12,2	-1
Horvátország	9,1	8,8	-3
Oroszország	18,7	17,5	-6
Szíria	2,8	0,1	-96
Egyéb	3,4	4,2	23
<b>Földgáztermelés</b>	<b>85,6</b>	<b>66,7</b>	<b>-22</b>
Magyarország	31,6	29,0	-8
Horvátország	35,7	30,7	-14
<i>amiből offshore</i>	21,8	15,8	-28
Szíria	13,5	2,3	-83
Egyéb	4,8	4,7	-3
<b>Kondenzátum</b>	<b>15,4</b>	<b>9,0</b>	<b>-42</b>
Magyarország	4,8	5,1	5
Horvátország	6,0	2,5	-57
Szíria	4,0	0,7	-82
Egyéb	0,7	0,7	0
<b>Átlagos napi szénhidrogén-termelés</b>	<b>147,4</b>	<b>118,5</b>	<b>-20</b>

### A termelés-változás legfontosabb tényezői:

- A magyarországi szénhidrogén termelés a mezők természetes kimerülése következtében visszaesett.** 2012-ben befejeztük az algyői termelés optimalizálására irányuló projektet, mely tovább növeli az olaj kihozatali arányt.

Békés megye déli részén intenzív mezőfejlesztést hajtottunk végre, melynek következtében új gázkutakat állítottunk termelésbe, amelyek részben kompenzálják a csökkenő termelést.
- 2012-ben a **horvátországi** termelés napi 8,8 ezer hordó olaj-egyenértékkel (17%) csökkent az előző évhez képest. A csökkenés jelentős részben az offshore gáztermeléshez kapcsolódik (-6,0 ezer hordó olaj-egyenérték/nap, 28%), ahol a csökkenést a következő tényezők eredményezték: a mezők természetes termeléscsökkenése, vizesedés, csökkenő INA termelési részesedés a mezőfelhagyási költségek elszámolásának megkezdése miatt, karbantartási munkálatok az Aiza Laura licenz területen (INAgip), az Izabela mező (EdINA) késedelmes indítása (amely így nem tudta ellensúlyozni a természetes hozamcsökkenést). A szárazföldi kondenzátum-termelés szintén visszaesett, részben a természetes hozamcsökkenés, részben az eltérő prezentációs metodika miatt (2012-től a C2+ nem a kondenzátumban, hanem a szárazföldi gáztermelésben kerül kimutatásra, kapcsolódva a megszűnő etán termelés miatt módosult termelési folyamathoz, másodsorban a földgáztermelés során előállított folyékony halmazállapotú gázok is a gáztermelésben kerülnek bemutatásra). A természetes csökkenés miatt enyhe visszaesés volt tapasztalható az olajtermelésben is.
- Oroszország:**

i.) A MOL-csoport termelése 2012-ben az oroszországi **Zapadno-Malobalik (ZMB) mezőből** átlagosan napi 7,9 ezer boe volt. A központi feldolgozó állomás bővítése megtörtént, vízbesajtoló vezetékek építése és rekonstrukciója kivitelezésre került. A kormányzati szabályozással összhangban, év végére a kísérőgáz hasznosításának aránya meghaladta a 95%-ot.

ii.) A **Matjushkinsky blokk** termelése a 2012-ben átlagosan napi 4,2 ezer boe volumenre növekedett, amely 26 %-os emelkedést jelent az előző évhez képest. Ez főként a Severo-Ledovoye és Kwartovoye mezők mezőfejlesztési munkálatainak következménye. A fúrási program a Severo-Ledovoye mezőn folytatódott, 16 kút került üzembe helyezésre 2012-ben. A Kwartovoye mezőn 2012 áprilisában elkezdődött a fúrási program; összességében 9 termelő kút lefúrása történt meg 2012 év végéig. Egyéb mezőfejlesztési munkák elvégzése mellett a Severo-Ledovoye olajgyűjtő közötti 40 km hosszú olajvezeték építése befejeződött.

iii.) A **Baitugan mező** termelése átlagosan napi 5,5 ezer hordó olaj-egyenértékest tett ki 2012-ben, amely 2011-hez viszonyítva 14%-os növekedésnek felel meg. 2012-ben összesen 34 olajtermelő kút lefúrása és 2 termelő kút vízbesajtolóvá való átképezése történt meg. A vízbesajtoló gerincvezeték építése és egy vízelosztó központ telepítése szintén kivitelezésre került 2012 folyamán.

- **Szíria:**

2011 negyedik negyedétől kezdve a vállalat jelentős nehézségekkel szembesült a rá eső szénhidrogén-termelés utáni követelések szíriai partnerrel szembeni érvényesítésében; 2011 októbere után nem volt jelentős bevétel-realizálás. 2012. február 26-án az INA „force major” értesítést küldött a szíriai General Petroleum Company részére az 1998-ban aláírt Hayan blokk Termelés-megosztási Szerződésével és a 2004-ben aláírt Aphamia blokk Termelés-megosztási Szerződésével kapcsolatban. Ennek következtében több termelés nem került elszámolásra 2012. február 26-át követően. Az INA és a MOL-csoport sem számol Szíriából származó bevétellel, illetve a rá eső termelés-részesedés realizálásával a közeljövőben, a „force major” megszűnéséig. Az INA fenntartja szíriai érdekeltységét, és a „force major” nem jelenti a projekt befejezését.

- **Pakisztánban** 2012 utolsó negyedében egy új termelő kút fúrása (Manzalai-10) elkezdődött és a Manzalai-9 bekötése a Központi Feldolgozó Üzemhez (CPF) pedig befejeződött. A Makori Próbatermelési Létesítmény (EPF) bővítése decemberben befejeződött és a Makori East-2-es kút is ebben a hónapban kezdte meg a gáz és kondenzátum termelést. A Makori Gázfeldolgozó Üzem megvalósítása 2012-ben elkezdődött, átadása 2013 végéig várható. A Karak Blokkban a Halini-1-es kút próbatermelése januárban elindult. Itt a tervek szerint 2013. márciustól az új üzemeknek köszönhetően növelik a kitermelési rátát.

## **Költségek és ráfordítások**

**Az Upstream szegmens ráfordításai speciális tételek nélkül 22 Mrd Ft-tal, 501 Mrd Ft-ra nőttek 2012-ben a bázis időszakhoz képest.** Az Upstream termelés megfizetett bányajáradéka és az Oroszországban fizetett export vám együttesen 163 Mrd Ft-t tett ki. A 3%-os csökkenés az alacsonyabb termelésnek és az alacsonyabb szabályozott gázárnak köszönhető, azonban ezeket a hatásokat részben ellentételezte a devizaárfolyamok kedvezőtlen változása (forint-dollár). Tovább emelte a ráfordításokat az energia-, anyag-, illetve a vásárolt áruk költségének és a kutatási költségeknek a növekedése. **A szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (értékcsökkenési leírás nélkül) éves szinten 7,3 USD/boe volt 2012-ben.**

## Kutatási tevékenység 2012-ben

Továbbra is kiemelkedő, 64%-os kutatási találati arány

Intenzív kutatási programunk egyaránt eredményes volt Irak Kurdistáni Régiójában, Kazahsztánban, Pakisztánban és a kelet-közép-európai régióban.

2012 folyamán 25 kutatófúrást végeztünk, amelyből 16 bizonyult sikeresnek. További 13 kút tesztelési fázisban, míg másik öt pedig fúrási fázisban volt az időszak végén. A korábbi évekhez hasonlóan kiemelkedő kutatási találati arányt értünk el, amely 2012-ben elérte a 64%-ot.

A kutató és lehatároló kutak státusza:

Kutató és lehatároló kutak	Q1 2012	Q2 2012	Q3 2012	Q4 2012	Státusz	Megjegyzés / Teszteredmény
<b>IRAK KURDISTÁNI RÉGIÓ</b>						
Bijell-3 (Agra-1)					tesztelt	A fúrás 2012. január 17-én kezdődött, a tervezett mélységet augusztusban érte el (4.980 méter). A tesztelés befejeződött, a kút sikertelennek lett minősítve decemberben.
Bakman-1					tesztelés alatt	A fúrás 2012. május 7-én kezdődött, a tervezett mélységet (3.930 méter) decemberben érte el. A Bakman-1 kutatófúrás második tesztje során napi 2.616 hordó olaj (32-35° API) és 5,86 millió köbláb gáz (1.070 hordó olajegyenérték) jött a felszínre.
Gulak-1					tesztelés alatt	A fúrás 2012. július 15-én kezdődött, a teljes mélységet (3.640 méter) novemberben érte el. A Teszt programja befejeződött. A 4. teszt során kevés olaj jött a felszínre, míg a többi teszt negatív volt. A kút felfüggesztésre került.
Bijell-7 (Sharf una-1)					fúrás folyamatban	A fúrás 2012. december 19-én kezdődött. Aktuális mélysége december végén 353 méter volt.
Shaikan-4					tesztelt	Hétből öt teszt szénhidrogén beáramlást mutatott: A triász kori Kurra Chine formációból 3.010-3.030 méteren napi 5.086 hordó kondenzátum és 7.151 köbláb földgáz beáramlás történt. A jura kori Sargelu formációban 1.370-1.390 valamint 1.450-1.460 méter mélységben olaj- (4.580 hordó/nap) és földgázbeáramlás (1.050 ezer köbláb/nap) volt.
Shaikan-5					tesztelt	A fúrás 2011. október 28-án kezdődött, és 2012 júniusban fejeződött be 3.745 méteren. A tesztelés napi 3.420 boe nehézolaj beáramlással befejeződött, a kút a jura kori formációból fog termelni.
Shaikan-6					tesztelt	A fúrás 2011. decemberében kezdődött, a tervezett mélységet 2012 májusában érte el 3.545 méteren. A kút felfüggesztésre került, további értékelésre vár.
<b>PAKISZTÁN</b>						
Makori East-2					tesztelt	A fúrás 2011. július 5-én kezdődött, és 2012. március 15-én fejeződött be. A kút a teljes mélységet a Datta formációban érte el 5.216 méteren. 2012. május közepén a kút tesztelését befejeztük. A kút számos tároló rétegből mutatott kőolaj és földgáz beáramlást. A felső Lockhart formáció beáramlása: 5.045 hordó olaj, 23,5 millió köbláb gáz 48/64°-es fűvőkán. Kútfejnyomás 3.949 ppsi.
Mami Khel-2					tesztelt	A fúrás 2012. június 11-én kezdődött és 2012. augusztus végén fejeződött be. A kút több tároló rétegből mutatott földgáz és kondenzátum beáramlást. A kút tesztelése 2012. október végén fejeződött be. A Központi Feldolgozó üzembe való bekötése folyamatban van. Termelvénye napi 1.854 boe kondenzátum és 39,3 millió köbláb gáz 48/64°-es fűvőkán. Kútfejnyomás 3.379 ppsi.
Maramzai-2					tesztelt	A fúrás 2012. június 28-án kezdődött és 2012. december 15-én fejeződött be. A Központi Feldolgozó üzembe való bekötése folyamatban van. Termelvénye napi 1.500 boe kondenzátum és 38,4 millió köbláb gáz 48/64°-es fűvőkán. Kútfejnyomás 3.259 ppsi.
Manzalai-10					fúrás folyamatban	A fúrás 2012. november 2-án kezdődött, a kút tervezett mélysége 3.938 méter. A tesztelés 2013. I. negyedévében várható.
<b>ORSZORSZÁG</b>						
Surgut Ay skaya 1					tesztelésre vár	A tesztelés a jura rétegek hidraulikus repesztésével és teszttermeléssel folytatódik.
Surgut Atayskaya 2					tesztelésre vár	A tesztelés a jura rétegek hidraulikus repesztésével és teszttermeléssel folytatódik.
Prikoltogorskay e-127					tesztelésre vár	A kút fúrása 2012. április 8-án kezdődött. A tervezett mélységet június 24-én érte el (3.365 méter). A kút szeptember 3-án konzerválták és 2013-ra halasztottuk a további tesztelést
Kedrov skoy e-105					tesztelés alatt	A kút fúrása 2012. május 17-én kezdődött. A kút fúrás 2.899 méter mélységben fejeződött be 2012 szeptember 20-án. (tervezett mélység 2.960 méter). A tesztelés 2012-végén még folyamatban volt., mivel új perspektivikus rétegek kerültek azonosításra és a fúrást végző alv állalkozó fizetésképtelenné vált.

Kutató és lehatároló kutak	Q1 2012	Q2 2012	Q3 2012	Q4 2012	Státusz	Megjegyzés / Teszteredmény
<b>KAZAHSZTÁN</b>						
Rhozkovsky U-21					tesztelésre vár	Tesztelés 2013. I. félévében várható.
Rhozkovsky U-22					tesztelésre vár	Tesztelés 2013. I. félévében várható.
Rhozkovsky U-23					tesztelt	Tesztelés 2012. augusztusában kezdődött és 2012 decemberében felyeződött be. Teszteredmények: 11mm-es fűvókán a Tournasian tárolóból gáz (239,611 m3/nap) és kondenzátum (351 m3/nap), a Bobrikovsky tárolóból gáz (124.562 m3/nap) és könnyű olaj (301 m3/nap). Összesítve: napi ~2.193 boe gáz és napi 3.912 boe kondenzátum
Rhozkovsky U-26					fúrás folyamatban	A fúrás 2012. október 20-án kezdődött, a kút tervezett mélysége 5.200 méter. December végén az aktuális mélység 3.680 méter volt. A tesztelés 2013. I. negyedévében várható.
SK-1					fúrás folyamatban	A fúrás 2012. szeptember 21-én kezdődött, a MOL 49%-os részesedét vásárolta a North Karpovsky blokkban 2012 november 15-én. December végén az aktuális mélység 3742 méter volt. A tesztelés 2013. II. negyedévében várható.
<b>OMÁN</b>						
Hawasina-1					fúrás folyamatban	A fúrás 2012. december 4-én kezdődött, a kút tervezett mélysége 4.100 méter. December végén az aktuális mélység 159 méter volt. A tesztelés 2013. III. negyedévében várható.
<b>MAGYARORSZÁG</b>						
Komádi-Ny-2					tesztelt	Találat. Teszt eredmény: napi 276 boe kőolaj és 38 boe gáz 6 mm-es fűvókán
Nagy körös-D-3					tesztelt	Találat. Teszt eredmény: napi 202 boe gáz 8 mm-es fűvókán
Nagy szénás-ÉK-1					tesztelt	Száraz, gáznyomokkal
Vízár-S-2					tesztelt	Találat. Teszt eredmény: napi 246 boe kőolaj 6 mm-es fűvókán és 391 boe gáz 8 mm-es fűvókán
Tiszi-2					tesztelt	Teszt eredmény: napi 382 boe gáz 8 mm-es fűvókán
Tápióság-1					tesztelt	Száraz
Gutorfőde-1					tesztelt	Találat. Teszt eredmény: napi 484 boe gáz 9,5 mm-es fűvókán
Rádi-1					tesztelt	Találat. Teszt eredmény: napi 336 boe gáz 7,5 mm-es fűvókán
Bak-D-1					tesztelt	Száraz
Bak-DNy-1					tesztelt	Száraz
Zaláta-K-1					tesztelt	Száraz, gáznyomokkal
Belezná-K-2					tesztelt	Feltehetően nem kereskedelmi mennyiségű gáz találat (napi 37 boe 6 mm-es fűvókán)
Nagykátán-Ny-1					tesztelés alatt	Tesztelés 2013. január 9-én befejeződött. Találat. Napi 1.206 boe olaj 6 mm-es fűvókán.
Csévharaszt-2					tesztelés alatt	Tesztelés 2013 január 10-én befejeződött. Száraz
Beru-4 / nem konvencionális					tesztelés alatt	A fúrás befejeződött, a rétegrepszítés megtörtént, a hosszú próbatermelés folyamatban van. A gáztermelés 16.000 m3/nap (84 boe/nap) szinten stabilizálódott. 2012-es teljes termelése: 7,3m m3, kondenzátum termelés: 678m3. 2012-ben a teljes CH termelése a kútnak 0,06 millió boe volt.
Beru-6 / nem konvencionális					tesztelésre vár	A fúrás befejeződött, a konvencionális tesztelés befejeződött. Hidraulikus rétegrepszítésre vár.
<b>SZÍRIA</b>						
Mudawara 3					tesztelésre vár	A kút fúrása 2010. IV. negyedévében befejeződött, a tesztelést a "force major" bejelentés miatt elhalasztottuk.
<b>HORVÁTORSZÁG</b>						
Hrastilnica-3					tesztelt	A fúrás 2012. I. negyedévében megtörtént. A teszt 2012. III. negyedévében befejeződött. A tesztadatok nagyjából napi 1.450 hordónyi kőolaj-kitermelést mutattak (Qo=kb. 400m3/nap).
Đeletovci-1 Zapad					tesztelt	2012. I. negyedévében, márciusban kezdődött a fúrás, mely 2012. II. negyedévében, áprilisban befejeződött. A III. negyedévében sor került tesztelésre. A tesztadatok nagyjából napi 600 hordónyi kőolaj-kitermelést mutattak. (Teljes elért eredmény: Qo= 391,7 m3; Qw= 3,74 m3 108,5 tesztlóra során).
Antunovac-1					sikertelen	2012. IV. negyedévében a fúrás megtörtént. Szénhidrogén nyomok nem voltak a fúrás nyomán. Tesztelés nem történt.
<b>EGYIPTOM</b>						
Rawda SE-1					sikertelen	A kút a II. negyedévében került fúrásra. Nem tesztelt. Sikertelen. Nem mutatott szénhidrogén nyomokat a fúrás folyamán ezért a kutat betömtek, és felhagyásra került.
Sidra-2					tesztelt	A kút a III. negyedévében került fúrásra és tesztelésre. A tesztek olajbeáramlást mutattak a Lower Abu Roash „G” Member formációból. A teszteredmények: 1.245 boe/nap 24 óra alatt; WC 1,2%; API 39,5.

fúrás	teszt	fúrás és teszt egy negyedévében
-------	-------	---------------------------------

## Kutatási tevékenységünk fő eredményei:

- **Irak Kurdisztáni Régió:**
  - Az Akri-Bijeel blokkban 2012-ben lezárt fúrás a második találatunkat eredményezte, amely 2013 elején került bejelentésre, közepes sűrűségű olaj került a felszínre a Bakrman-1 kútból. A Gulak-1 kutatófúrás teszt programja befejeződött, mivel a kútból csak minimális olaj jött a felszínre, az felfüggesztésre kerül. A Bijell mezőlehatárolási munkák részeként jelenleg is tart a felszíni létesítmények építése és a Bijell-1 próbatermeltetésének előkészítése. A Bijell-1 lehatárolási program keretében a Bijell-3 lehatároló kútból -

amely a tervezett mezőlehatárolási program geológiai szempontból leginkább kockázatos eleme volt - a kúteszt során mérhető mennyiségű szénhidrogén nem került a felszínre, ezért a kút várhatóan felhagyásra kerül. Széleskörű mezőlehatárolási programunk, a Bijell-7 lehatároló kút megfúrásával, tovább folytatódott.

- A Shaikan blokkban mezőlehatárolási és -fejlesztési program zajlott, és a mezőlehatárolási tevékenység a Shaikan-6 kút tesztelésével lezárult. Annak érdekében, hogy legfőbb célunkat, a termelés nagymértékű növelését elérjük, megkezdtük a Shaikan termelő üzem részegységeinek összeállítását.

- **Kazahsztán:**

- A Fedorovskoye blokkban az U-23 kút lehatároló munkálatai sikerrel zárultak, a kútban több rezervoárban gázt és kondenzátumot találtunk. Az U-26 lehatároló kút fúrása októberben vette kezdetét.

- A Fedorovskoye blokk szomszédságában elhelyezkedő Észak-Karposkiy blokkban 49%-os tulajdonrész megszerzésére irányuló akvizíciónk novemberben került lezárásra. Az első kutatófúrás (SK-1) 2012 harmadik negyedében kezdődött, és év végén még folyamatban volt.

- **Pakisztánban** a Mami Khel-2 és a Maramzai-2 kutak tesztje sikeres volt, azok gáz és kondenzátum kitermelésével üzembe álltak. Mindkét kút összeköttetésben van a termelő üzemmel. A mezőfejlesztési munkák részeként üzembe helyeztünk egy új termelő kutat, egy további kút pedig bekötésre került a központi feldolgozóüzemhez.

- **A kelet-közép-európai kutatási tevékenységünk legkiemelkedőbb eredménye az aggregált 5.000 hordó olaj-egyenérték/nap találat** 2012 folyamán, amely 7 magyar és 2 horvát kút termelésének összessége.

## 2012. folyamán elnyert licenzek

Azt követően, hogy a MOL 2011-ben kutatási koncessziót nyert az Omán 66 blokkban, 2012 szeptemberében kutatási és termelés-megosztási szerződés írtunk alá az ománi kormánnyal. Az aláírt szerződés értelmében a MOL megkezdheti kutatási programjának végrehajtását a blokkban, amely a későbbi fúrásokat előkészítő szeizmikus információk gyűjtésével veszi kezdetét.

Oroszországban a Yerilinskiy blokkot a MOL 100%-os leányvállalata, a BaiTex LLC 2012 júliusában vásárolta meg, egy aukció keretében. A Yerilinskiy blokk a Baitugan termelő blokk közelében helyezkedik el. A két blokk között működési szinergiák kiaknázására lesz lehetőség, mivel a Baitugan blokk felszíni létesítményei képesek kezelni a Yerilinskiy blokk jövőbeli termelését is. Első lépésként kutatási kötelezettségvállalásunknak megfelelően szeizmikus adatokat gyűjtünk.

A MOL kelet-közép-európai kutatási-termelési tevékenységét kiterjesztendő pályázta meg és nyerte el egy konzorcium résztvevőjeként a romániai Ex-6 blokk koncesszióját. A kutatási tevékenység 3D szeizmikus mérésekkel veszi majd kezdetét. 2013 januárjában a MOL részesedése 100%-ra nőtt az Ex-6 blokkban.

**647 millió hordó olaj-  
egyenérték SPE 2P alapon**

A 2012-es év kitermelésének hatására a MOL-csoport SPE 2P alapú szénhidrogén készlete az év végére 647 millió hordó olaj-egyenértékre csökkent.

<b>SPE 2P készletek, millió boe</b>	<b>2012</b>
Magyarország	159,0
Horvátország	221,6
Oroszország	176,2
Szíria	35,8
Kazahsztán	36,7
Egyéb	17,7
<b>Összesen</b>	<b>647,0</b>

### **Változások a szabályozói környezetben**

**Módosult a magyar  
bányajáradék-rendszer a  
hatóságilag szabályozott árú  
földgáz vonatkozásában**

A magyar bányajáradék-rendszert szabályozó Bányatörvény 2011. január 1-jei és 2012. augusztus 1-jei hatállyal megváltozott. A bányajáradék kompenzáció rendszere bevezetésre került, azzal összhangban, hogy 2010 decemberétől gázszabályozást vezettek be Magyarországon az egyetemes szolgáltatás keretében földgáz vételező felhasználók körére. A szabályozott ár maximum az 1998 előtt termelésbe állított mezők termelési volumenére vonatkozik.

2012-ben a Magyarországon kitermelt kőolaj és földgáz alapján a MOL a kőolaj és földgáz kitermeléséből származó árbevételének 33%-át fizette be bányajáradékként a Magyar Állam felé. A 1998 után termelésbe állított mezőkön kitermelt földgáz (nem inert) és kőolaj után fizetendő bányajáradék átlagos kulcsa 18% volt (ide nem értve a növelt hatékonyságú eljárásokkal kitermelt mennyiségeket, melyek az olaj kitermelés 18%-át képviselték és melyekre nem kell bányajáradékot fizetni Magyarországon).

**Változások a bányajáradék  
szabályozásban  
Oroszországban...**

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 számítandó. A bányajáradék mértékét az adóhatóság havonta hivatalos közleményben teszi közzé. A 2012. december 31-én érvényes bányajáradék 22,3 USD/bbl, a 2012-es átlagos Ural jegyzésáron alapuló éves átlagos bányajáradék pedig 20,5% volt. A 2012. december 31-én érvényes exportvám 55,5 USD/bbl, az éves átlagos Ural jegyzésáron számított éves átlagos exportvám pedig 50,9% volt. Kedvező szabályozói változás, hogy 2011 októberétől a képletben szereplő legmagasabb küszöbhez tartozó exportvám koefficiense 65%-ról 60%-ra csökkent. A bányajáradék ráta 6,4 %-kal nőtt az előző évhez képest, amely 2011-re 419 rubelt jelentett tonnánként, 2012-re pedig 446 rubel volt tonnára vetítve.

**... a horvát bányajáradék  
szabályozásban nem volt  
további változás 2012-ben**

A szabályozás alapján 2011 első negyedében a bányajáradék mértéke 3,6% volt. 2011 áprilisában azonban ismét módosult a bányatörvény, és a bányajáradék mértéke azonnali hatállyal 5%-ra nőtt. 2012-ben nem történt további változás.

## Upstream kilátások

### Az Upstream üzletág a csoport erős növekedésének pillére

A MOL upstream portfoliója középtávú növekedést megalapozó kutatási projektekből és stabil működési cash-flow-t biztosító mezőkből áll. Erre az eszközállományra és a meglévő iparági tudásbázisra építve a MOL-csoport az alábbi tevékenységekre helyezi a fő hangsúlyt a jövőben:

- 1,6 milliárd olaj-egyenérték prognosztikus földtani vagyon tesztelése a következő években kurdisztáni (725 millió hordó olaj-egyenérték) és kazahsztáni (135 millió hordó olaj-egyenérték) fókusszal.
- Hosszútávon Irak Kurdisztáni Régiójában zajló termelés lesz a növekedés fő katalizátora. 3 találatot követően a korai termelés már 2013-ban megindul.
- Aktív portfolió menedzsment megvalósításával tervezzük elérni az upstream eszközeink megújítását, kiaknázva a feltárt potenciál nyújtotta lehetőségeket.

### Termelés megindítása Irak Kurdisztáni Régiójában

Irak Kurdisztáni Régiójában munkaprogramunk célja az első hordók kitermelése és a készletnövelés elérése 2013 és 2014 folyamán.

A második Akri-Bijeel találatot követően tovább folytatódik a munka a blokkban. A program része a felszíni infrastruktúra fejlesztése, a korai termelés biztosításának érdekében, a Bakrman-1 kút tesztelésének lezárása, a Bijell lehatárolási munkák folytatása 5 kút fúrásával és 3D szeizmikai vizsgálatok elvégzése.

A Shaikan blokk termelésének növelése a következő termelő üzem felépítésével valósul meg. Az első termelő üzem megindítását követően, 2013 közepéig elindul a második termelő üzem is, így a teljes termelési kapacitás 40.000 hordó olaj-egyenérték/nap lesz.

### Termelésnövekedési potenciál ... ...középtávon Kazahsztánban

A kazahsztáni értékteremtés fokozására a Fedorovsky blokkban mezőlehatárolási és -fejlesztési tevékenység zajlik. A termelés kezdete a jelenlegi tervek szerint 2015-ben várható. A blokkban 3 kút megfúrására és 5 lehatároló kút tesztelésére törekszünk.

Az Észak-Karpovsky blokkban - amely hasonlóságot mutat a közelben elhelyezkedő Fedorkovsky blokkal - 120 millió hordó olaj-egyenérték prognosztikus földtani vagyont vizsgálunk 2013-ban az SK-1 és SK-2 kutak tesztelésével 2014 első félévéig.

### ...hosszú távon Oroszországon

Fenntartjuk Oroszországra vonatkozó hosszú távú növekedési előrejelzésünket, de kutatási stratégiánk finomhangolásra került. Ennek eredményeként magasabb hozammal kecsegtető, középtávú projektekre fókuszálunk, amely a termelés ütemének a korábban vártnál későbbi felfutását eredményezi, ám továbbra is 40 ezer hordó olaj-egyenérték/nap csúcstermelést céloz. A kutatási tevékenység nagyobb hangsúlyt kap a Matjushkinsky blokkban. A Baitugan termelés növekedése várható, mivel 40 termelő és besajtoló kút fúrását tervezzük.

### Pakisztán: növekvő termelés, javuló profitabilitás az olajtermelés növelésével

A pakisztáni Tal blokkban mezőfejlesztést hajtunk végre további felszíni létesítmények üzembe helyezésével (a Makori gázüzem átadását 2013 végére tervezzük). A felszíni létesítmények így kezelni tudják majd a megnövekedett termelést. Profitabilitásunk növekszik majd, mivel emelkedik az olajkihozatal aránya a gázhoz képest. A Halini találat közelében, a Karak blokkban, szeizmikai vizsgálatot végzünk, további potenciál kiaknázását célozva.

Erőfeszítésink eredménye lehet, hogy 2013 folyamán készletnövekedés várható Pakisztánban.

**Kelet-Közép-Európa:  
kihozatali arány  
maximalizálása**

A kelet-közép-európai régióban a korábbi évekhez hasonlóan a kihozatali arány maximalizálására és a természetes termelés-visszaesés csökkentésére törekszünk. Horvátországban olajtermelés fokozására irányuló projektek megvalósítását célozzuk, további kutakat fúrunk termelő olaj- és gázmezőinken, és tovább folytatjuk szárazföldi fúrési kampányunkat. Több éves szünet után megfúrásra kerül két új tengeri kút is. Magyarországon 8 új konvencionális kutatófúrás várható, ezen felül hatékonyságnövelő projekteket tartalmazó mezőfejlesztések várhatóak, és elindítjuk az alacsony fűtőértékű gáz kitermelésére alkalmas mezők termelését is. A romániai kutatás-termelési tevékenység 3D mérések elvégzésével indul meg.

**Jelentős termelési  
növekedés középtávon**

2013-ban megvalósítandó munkaprogramunk megfelelő alapot teremt majd stratégiai célunk eléréséhez: termelésünket a jelenlegi 110 ezer hordó olaj-egyenérték/nap szintről, stabil profitabilitás mellett 2017-2020-ig 170-180 ezer hordó olaj-egyenérték/nap szintre emeljük. A megcélzott hosszú távú készlet-pótlási arányt, a korábbi években elért eredményekhez hasonlóan, 100% körüli szinten kívánjuk tartani a következő három év során is.

## **DOWNSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ**

### **FŐ ÜZENETEK**

A továbbra is kihívásokkal teli külső környezet ellenére...

- A MOL-csoport újrabeszerzési árakkal becsült „tiszta” EBITDA-ja túlszárnyalta az előző évi eredmény kétszeresét.
- ...két legnagyobb finomítónk relatíve jól teljesített, igazolva komplex eszközeink erősségét.
- Célunk, hogy az „Új Downstream Program” eredményei lehetővé tegyék, hogy Európa élvonalában maradjunk működési hatékonyság és az üzletág profitabilitása tekintetében. A teljes program 500-550 millió dollár hatékonyságjavulást céloz meg 2014-ig...
- ... a program megvalósítása folyamatban van: 150 millió dollár javulást már 2012-ben elértünk.
- A MOL csoportszinten optimalizálja eszközeit, szelektív organikus növekedési projekteket hajt végre és átalakítja kevésbé hatékony eszközeit.

### **A 2012-es év bemutatása**

**Az európai olajipari  
környezet kihívásokkal teli  
maradt...**

2012 évben a Downstream makrogazdasági környezetet magas nyersolajár, a könnyű és nehéz kőolaj közötti csökkenő árkülönbség, az ingadozó finomítói és a nyomott petrolkémiai árak, az alacsony keresleti szint, valamint a folyamatosan növekvő energia és működési költségek határozták meg.

**...a 2012-ben bekövetkezett  
átmeneti javulás ellenére**

2012 közepén egyszeri tényezők, az alacsony készlet szintek és a szűk termékkínálat hatására ideiglenesen növekedtek a finomítói árak, ugyanakkor 2012 utolsó negyedében a nagyobb üzemek visszaálltak teljes kapacitású termelésre, ami a globális árak rekordméretű, 2011-es

mélypontokra való visszaeséséhez vezetett. Ennek oka a globális piacokon tapasztalható állandósult kapacitásfölösleg volt. Az integrált petrokémiai marginra szintén a termék túlkínálat gyakorol igen negatív hatást.

	2011	2012	Vált. %
Brent dated (USD/bbl)	111,3	111,7	0
Brent Ural árrés (USD/bbl)	1,67	1,09	-35
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t)	143	192	34
Crack spread – gázolaj 10 ppm (USD/t)	117	135	15
Crack spread – vegyipari benzin (USD/t)	64	65	2
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t)	-238	-220	8
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl)	6,9	12,8	86
Crack spread – gázolaj 10 ppm(USD/bbl)	17,4	19,9	14
Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl)	-9,6	-9,5	1
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl)	-15,9	-13,0	18
Integrált petrokémiai árrés (EUR/t)	279	262	-6

#### Új Downstream Program célkitűzésének 30%-át már 2012-ben elértük....

A kihívásokkal teli üzleti környezetre a Downstream válasza egy csoportszintű program elindítása volt, melynek elsődleges célja, hogy javítsa az üzletág nyereségességét az értéklánc minden elemén keresztül, és 500-550 millió dollár EBITDA növekedést érjen el 2014-ig a 2011-es évi hasonló bázishoz képest. A program 2012-ben 150 millió USD megtakarítást eredményezett, ami teljes mértékben megfelel a várakozásainknak, sőt kissé meg is haladja azokat. A legjövödelmezőbb kezdeményezések értékláncunk különböző kiemelt elemeit érintették:

- Energiagazdálkodás: hozzávetőlegesen 20 millió dollár költségcsökkenést eredményeztek az energiahatékonysági és működés optimalizáló akciók, emellett további profitjavulást realizáltunk az újratárgyalt gáz, elektromos áram és gőz beszerzési szerződéseken.
- Szénhidrogén-veszteségcsökkentés: veszteségcsökkentő akciókat indítottunk el mind az 5 finomítónkban, a logisztikai és a kiskereskedelmi hálózatunkban. A fent említett akciók teljes hatása 2012-ben meghaladta a 10 millió dollárt.
- Finomítói és petrokémiai margin-bevételek: a monomer, polimer és üzemanyag értékesítés területén elvégzett portfólió felülvizsgálat és optimalizálás 50 millió dolláros bevétel növekedést eredményezett.

A hatékonyságjavító intézkedések által elért pozitív hatásokat ugyanakkor részben ellensúlyozták az üzleti környezetben tapasztalható, korábban említett negatív hatások.

#### Feldolgozás és Kereskedelem szegmens hozzájárulásával javuló Downstream eredmény...

2012-ben a Downstream üzletág EBITDA-ja speciális tételek nélkül 169 Mrd Ft volt, amely több, mint 40%-os javulás az előző évhez képest. Jelentősen nőtt a Feldolgozás és Kereskedelem szegmens eredményhozzájárulása, ugyanakkor a Petrokémia szegmens veszteséget termelt. **A Feldolgozás és Kereskedelem szegmens újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja megduplázódott**, annak ellenére, hogy a tárgyévben a bázis időszaknál nagyobb mértékű karbantartási munkákat hajtottunk végre.

Az üzleti eredményt pozitívan befolyásolta:

- (1) a motorüzemanyagok magasabb átlagos termék marzs szintje, különösen a benzin esetében, (2) belső hatékonyságjavítási intézkedések az Új Downstream Program részeként (nagyjából 150 millió dollár pozitív hatás), (3) a javuló termékkihozatal, valamint (4) a dollárhoz mért gyengébb forint árfolyam,

melyek hatását a következő negatív tényezők tompították:

- (1) a könnyű és nehéz kőolaj közötti csökkenő árkülönbség (összességében 20 Mrd Ft negatív hatás), (2) jelentős visszaesés a régiós termék-keresletben, a gyenge gazdasági környezet és a tartósan magas üzemanyagárak következményeként, (3) a növekvő energiaárak (kb. 20 Mrd Ft negatív hatás), illetve (4) a jelentősebb karbantartási munkák és (5) nem tervezett százalombattai és pozsonyi finomítói leállások miatti alacsonyabb termelési és értékesítési volumenek.

Újrbeszerzési árakkal becsült 'tisztá' EBITDA – Feldolgozás és Keresk. <sup>3,4</sup>	2011	2012	Vált. %
<b>MOL-csoport</b>	<b>81,5</b>	<b>167,6</b>	<b>106</b>
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	135,3	187,0	38
INA	-53,8	-19,4	64

<sup>3,4</sup> A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza

Újrbeszerzési árakkal becsült 'tisztá' üzleti eredmény – Feldolgozás és Keresk. <sup>3,4</sup>	2011	2012	Vált. %
<b>MOL-csoport</b>	<b>-19,9</b>	<b>54,8</b>	<b>n.a.</b>
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	51,6	101,9	97
INA	-71,5	-47,1	34

<sup>3,4</sup> A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza

Az INA hozzájárulását kiszűrve az újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredmény 38%-kal nőtt. Bár a termék marzs környezet némileg javult a nyomott régiós termék kereslet és az előző évinél hosszabb leállási időszak eredményeképpen, éves összehasonlításban 1 millió tonnával csökkent a termék-értékesítés. Az INA újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja jelentős mértékben javult, de továbbra is veszteséges. A javulás egyik oka, hogy a Rijekai Finomító hatékonyabb nyersanyag-kiválasztása, a finomító zavartalan működése, illetve az új hidrokrakk üzem magasabb VGO bedolgozása miatt 6%-kal javult a “fehér termékek” finomítói kihozatala. A Sisaki Finomító kereslethez-igazított működése is pozitívan járult hozzá az eredményhez. A beszerzett energia magasabb mennyisége és ára viszont eredményrontó hatású volt.

Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2011	2012	Vált %
Saját termelésű kőolaj	1.027	1.117	9
Import kőolaj	17.168	15.597	-9
Kondenzátum	276	275	0
Egyéb alapanyag	3.331	3.248	-2
<b>Teljes feldolgozott mennyiség</b>	<b>21.802</b>	<b>20.237</b>	<b>-7</b>
Vásárolt és értékesített termékek	1.193	955	-20

... míg a Petrolkémiai  
üzletágban tovább nőttek a  
veszteségek

A Petrolkémiai üzletág eredmény hozzájárulása jelentősen romlott 2012-ben, a szegmens speciális tételek nélküli üzleti vesztesége elérte a 30 Mrd

Ft-ot. Az integrált petrokkémiai margin további csökkenése mellett (éves szinten 6%-kal, 262 EUR/tonnára esett), a magas energiaárak, a polimer termékek iránti alacsony kereslet és az üzemi nagyleállás is negatívan hatottak a működési eredményre.

**Csökcent a teljes értékesített mennyiség...**

<b>Külső kőolaj- és petrokkémiai termék-értékesítés termékenként (kt)</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>Vált %</b>
Kőolajtermékek	<b>19.011</b>	<b>17.781</b>	<b>-6</b>
Motorbenzin	4.211	4.036	-4
Gázolaj	9.392	9.065	-3
Fűtőolaj	740	332	-55
Bitumen	1.275	1.015	-20
<b>Ebből Lakossági szolg. szegmens értékesítés</b>	<b>3.507</b>	<b>3.375</b>	<b>-4</b>
Motorbenzin	1.183	1.099	-7
Gáz- és tüzelőolajok	2.231	2.186	-2
<b>Petrokkémiai termékértékesítés</b>	<b>1.504</b>	<b>1.229</b>	<b>-18</b>
Olefin termékek	341	318	-7
Polimer termékek	1.163	911	-22
<b>Teljes kőolaj- és petrokkémiai termék értékesítés</b>	<b>20.515</b>	<b>19.010</b>	<b>-7</b>

**A motorüzemanyag fogyasztás tovább csökkent a kelet-közép-európai régióban** a romló gazdasági kilátások miatt, mely elsősorban a dízel értékesítésre hatott negatívan, valamint a magas üzemanyag árak miatt, amely elsősorban a benzin termékek keresletére gyakorolt negatív hatást.

<b>A régiós motor üzemanyag kereslet változása 2012. év/2011. év (%)</b>	<b>Teljes piac*</b>			<b>MOL-értékesítés**</b>		
	<b>Benzin</b>	<b>Dízel</b>	<b>Motor-üzema.</b>	<b>Benzin</b>	<b>Dízel</b>	<b>Motor-üzema.</b>
Magyarország	-8,0%	-6,1%	<b>-6,7%</b>	-7,7%	-7,3%	<b>-7,4%</b>
Szlovákia	-0,9%	-3,6%	<b>-2,9%</b>	-2,4%	1,0%	<b>0,0%</b>
Horvátország	-7,2%	-5,5%	<b>-6,0%</b>	-2,0%	4,7%	<b>2,6%</b>
Egyéb	-4,9%	-4,2%	<b>-4,4%</b>	-8,5%	-0,9%	<b>-3,0%</b>
<b>KKE 10 ország</b>	<b>-5,2%</b>	<b>-4,4%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-6,6%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-3,4%</b>

\* MOL becslés

\*\* Saját termelésű anyagok és külső forrásból beszerzett áruk értékesítése.

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

A teljes kőolaj- és petrokkémiai termék-értékesítésünk 7%-kal csökkent éves összevetésben, részben a nyomott piaci keresletnek köszönhetően. Ugyanakkor a motorüzemanyag értékesítés terén jobban teljesített a Csoport a piaci átlagnál. A nagykereskedelem terén kifejtett folyamatos erőfeszítéseink eredményeként Horvátországban képesek voltunk növelni az értékesített mennyiséget. Régiós szinten teljes dízel értékesítésünk csak kis mértékben csökkent. Ehhez az eredményhez hozzájárult javuló termékkihozatalunk is, **majdnem változatlan dízel értékesítés mellett éves szinten jelentős mértékben csökkenteni tudtuk a veszteség-termelő "fekete termékek" értékesítését (-20%).**

**Csökkenő kiskereskedelmi értékesítés összhangban az alacsonyabb piaci kereslettel**

A kiskereskedelmi értékesítés teljes mennyisége (beleértve a kenőanyag és autógáz értékesítést), 4%-kal volt alacsonyabb, amely összhangban van az alacsonyabb piaci kereslettel.

Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2011	2012	Vált. %
Magyarország	804	767	-5
Szlovákia	452	424	-6
Horvátország	1.226	1.134	-8
Románia	451	469	4
Egyéb	574	581	1
<b>Összesen</b>	<b>3.507</b>	<b>3.375</b>	<b>-4</b>

Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban is csökkent a kiskereskedelmi értékesítés a gazdasági válság és a tartósan magas üzemanyag árszint következtében. Piaci részesedésünket ugyanakkor sikerült megtartani a főbb országokban.

Romániában intenzív reklámtevékenységünknek és hálózatunk növekedésének köszönhetően növekedett üzemanyag értékesítésünk és piaci részesedésünk meghaladta a 12%-ot.

**Sikeres lépések a Kiskereskedelmi stratégia megvalósítása érdekében**

2012 október 1-jétől a MOL-csoport részévé vált a cseh Pap Oil kiskereskedelmi hálózat (125 üzemanyag-töltőállomás). Az INA-csoportban folytatódott a kiskereskedelmi hálózat hatékonyságjavító programja.

### Downstream kilátások

**Új Downstream Program: az eredmény javulás nagy része 2013-ban esedékes**

A kihívásokkal teli Downstream üzleti környezetre adott válaszként a MOL Csoport 2012-ben elindította csoportszintű hatékonyságjavító programját, az „Új Downstream Programot”, mely a 2011-es hasonló bázishoz képest 500-550 millió dolláros EBITDA javulást céloz meg 2014-re. Downstream üzletágon belül a fő hangsúly továbbra is a program folytatásán és a célszámok teljesítésén lesz. A hatékonyság javulás nagy részének, 400 millió dollárnak a 2013-as év végéig kell realizálódni.

**Hatékonyság javulás megfelelő költséggazdálkodással (70%)...**

A program elsődleges célja a költségcsökkentés, mely a megcélzott eredményjavulás 70%-át teszi ki. A programban foglalt akciók a legfontosabb költség tényezőket célozzák meg, mint például az energiafelhasználás, karbantartási költségek, szervezeti költségek és a szénhidrogén veszteség, melyek együttesen az eredménypotenciál több mint 50%-át jelentik.

A program keretében az energia költség 2014-re jelentősen csökkenni fog a hatékonyabb energia felhasználásnak és elosztásnak, a növekvő működési rugalmasságnak, az energiaforrások diverzifikálásának, valamint az elérendő kedvezőbb ellátási feltételeknek és áraknak köszönhetően.

A karbantartási költségek teljes értékláncunk mentén felülvizsgálatra kerültek, melynek eredményeként a komplex karbantartási költség (CMS) mutatónk 2014-re 20%-al csökkenni fog.

Meglévő eszközeink további optimalizálása, a korszerű szénhidrogén-vesztés menedzsment, az üzleti folyamatok felülvizsgálata és a szervezeti felépítés racionalizálása szintén a kiemelt költségcsökkentő akciók között szerepelnek.

**...és bevételnöveléssel (30%)**

A legdinamikusabban növekedő piacainkon, Szerbiában és Romániában egymással párhuzamosan növeljük nagykereskedelmi, kiskereskedelmi és logisztikai jelenlétünket. Új kezdeményezéseket indítottunk az LPG, kenőolajok és üzemanyagkártyák értékesítésének növelésére és helyi piacellátási koncepciót valósítunk meg a profit maximalizálásának érdekében.

**Szelektív beruházások a megszerzett piacok erősítése érdekében**

A petrokémiai termék portfóliónkat felülvizsgáltuk és új értékesítési koncepciót dolgoztunk ki a monomer és polimer eladások erősítésére. A termelésünk rugalmasságának és piaci lehetőségeinknek kihasználásával jelentős bevétel növekedést céloztunk meg ezen termékvonalak esetében.

Az Új Downstream Program kis és közepes méretű projektjei mellett a MOL csoport Downstream divíziója elkötelezett amellett, hogy stratégiai beruházásokat valósítson meg a régióban. 2012-ben két projekt megvalósítása kezdődött meg a petrokémiai ágazatban: egy butadién üzem építése Tiszaújvárosban azzal a stratégiai céllal, hogy 2015-től növeljük az olefin feldolgozás melléktermékeinek értékteremtő képességét, és egy új LDPE üzem építése Pozsonyban, mely három elavult, nem optimális méretgazdaságosságú üzemet fog helyettesíteni 2015-től, ezáltal tovább fogja erősíteni a finomítás-petrokémia integráció eredménytermelő képességét.

Szintén elkötelezettek vagyunk a kelet-közép-európai kiskereskedelmi hálózatunk további fejlesztése mellett, különös tekintettel Romániára, Szerbiára és Csehországra, ami által további megnyert piacokat biztosíthatunk finomítóink számára. A túlkínálattal küzdő benzinpiacon különösen fontos ez a biztos értékesítési csatorna, ráadásul az elérhető magasabb árak hozzájárulnak a divízió jövedelmezőségének javításához.

**Horvátországi Downstream fejlesztése**

Eszközeink rugalmas működtetése és a rövidtávú hatékonyságjavító akciók a horvátországi Downstream profitabilitásának és integrációjának javulását célozzák. A logisztika, finomítás, kenőanyag és kiskereskedelmi szegmenseknél megvalósuló modernizációs programmal és hatékonyságjavító akciókkal az INA jelentős mértékben hozzájárul a MOL csoport Új Downstream Programjának eredményéhez.

Középtávon egy maradékfeldolgozási projektet tervezünk indítani a Rijekai Finomítóban a fehértermék kihozatal növelése érdekében. A végső beruházási döntés az előzetes műszaki tervek elkészülte után várható.

## **GÁZ MIDSTREAM ÜZLETÁG BEMUTATÁSA**

A szegmens eredménye éves szinten csökkent, mivel az FGSZ és az MMBF pozitív hozzájárulását (mely elsősorban a magasabb a jelentősebb nemzetközi szállítási és kereskedelmi tárolási tevékenységnek köszönhető) ellensúlyozta a horvát gázkereskedelmi üzlet növekvő vesztesége (Prirodni Plin).

### **FGSZ Zrt.**

**ITO engedély – az elsők között**

Összhangban az Európai Unió gázpiaci szabályozásával (2009/73/EK rendelet) Magyarországon is meg kellett valósítani a földgázszállítási tevékenységek teljes leválasztását a vertikálisan integrált anyavállalatról. Az FGSZ megtette a szükséges intézkedéseket, hogy az új modell keretei között is felkészülten folytathassa rendszerirányítási és gázszállítási tevékenységét, így 2012-ben az elsők között kapta meg az ITO (Független Szállítórendszer Üzemeltető) engedélyt.

**Stabil üzleti eredmény hozzájárulás**

Az FGSZ üzleti tevékenységének eredménye 2012. évben a magasabb bevételekkel összhangban alakult: a magasabb árbevételek fedezetet nyújtottak a kiadások növekedésére.

**8%-kal nőtt a hazai szállításból származó árbevétel a tarifabefagyasztás feloldása után**

A hazai szállítás realizált árbevétele 79,8 Mrd Ft volt, ami 8%-kal haladta meg a bázis időszaki értéket annak következtében, hogy jelentős napi és havi többlet kapacitások kerültek lekötésre, illetve a bázis időszaki árbevételek a tarifabefagyasztás hatására alacsonyabbak voltak, melynek negatív hatása 2012-ben már nem érvényesült.

**A tranzitszállítás árbevétele kis mértékben növekedett a kedvező devizaárfolyamok hatására**

A tranzit földgázzal szállítás árbevétele 9%-kal növekedett a bázisidőszaki értékhez képest, elsősorban a déli, Szerbia és Bosznia-Hercegovina felé irányú tranzitszállítás hatására. Bár a szállított földgáz mennyisége 6%-kal alacsonyabb volt 2011-hez képest, a devizaárfolyamok alakulása ellensúlyozta a csökkenő volumen kedvezőtlen hatását.

**A magasabb földgázárak és az elszámolt magasabb értékcsökkenés növelték a költségeket**

A működési költségek 13%-kal voltak magasabbak a bázisértéknél, elsősorban a szállítási rendszer földgáz felhasználásának és a földgáz árának növekedése, valamint a 2011. évben üzembe helyezett beruházások miatt 2012-ben elszámolt magasabb értékcsökkenés együttes hatása következtében.

**Változások a szabályozói környezetben**

**Földgázzal szállítás: a szabályozott szállítási tarifák változásai**

2010. december 4-től kettős tarifarendszer került bevezetésre. Ennek keretében 2012. évre, az egyetemes szolgáltatásra jogosult fogyasztói körre 4,5%-os eszközalapú megtérülés alapján számították ki a szállítási tarifákat, míg a többi, a verseny piacon vásároló fogyasztók vonatkozásában, maradt a 8,78%-os, eszközalapú megtérülés számítás.

A Magyar Energia Hivatal által meghirdetett, szállítási tarifák számításához használt, egyetemes szolgáltatásra jogosultak arányát figyelembe vevő földgázzal szállító rendszer súlyozott átlaghozama 6,5% körül alakult 2012-ben. Az ESZ arányok 2012. II. félévi kedvezőtlen irányú változásának hatását a meghozott takarékosági és bevétel növelési intézkedések kompenzálták.

2013. január 1-jétől az egyetemes szolgáltatásra jogosult fogyasztói körre 4,5% helyett 2,28%-os eszközalapú megtérülés alapján számítják ki a szállítási tarifákat, míg a többi, a verseny piacon vásároló fogyasztók vonatkozásában az arány változatlan maradt. Így a földgázzal szállító rendszer súlyozott átlag hozama 5,5%-ra csökkent.

**MMBF Földgáztároló Zrt.**

**Biztonsági és kereskedelmi gáztárolás**

Három éves működési tapasztalatával a földalatti gáztároló létesítmény a magyarországi ellátásbiztonságot garantáló gázinfrastruktúra megbízható része.

Az MMBF Zrt. nettó eredménye 9,6 Mrd Ft volt 2012-ben. A társaság bevételként számolta el az 1,2 Mrd m<sup>3</sup>-es stratégiai tároló, illetve a 700 millió m<sup>3</sup>-es kereskedelmi tároló kapacitás lekötési díját. A tárolás mellett az MMBF nyereséggel értékesítette a Szőreg-1 mező kőolaj- és kondenzátum termelését.

## Változások a szabályozó környezetben

2012-ben a biztonsági gázkészlet mennyisége a vonatkozó minisztériumi rendeletnek megfelelően a lekötött 1.200 millió m<sup>3</sup> alatt volt, de ennek nem volt hatása a lekötött kapacitásra és a vállalat üzleti pozíciójára. A biztonsági földgáztárolás jogszabályi feltételeiben ugyanakkor 2012 végén változások történtek. A főbb szabályozási változások a következők voltak:

- A biztonsági földgázkészletet 2013 július 1. után csak az állam többségi tulajdonában lévő tárolóban lehet tárolni.
- A biztonsági földgáztárolást csak biztonsági gáztárolási engedélyes végezheti.
- A felelős miniszter határozza meg a készlet szintjét és a biztonsági készletet tartalmazó tároló helyét.

Az MMBF minden követelménynek megfelel. Ez azt jelenti, hogy nincs semmilyen szabályozási akadálya annak, hogy a cég 2013-ban és azután is folytassa a biztonsági földgáztárolást.

2012. január 1-től a tárolási díjat a Magyar Energia Hivatal (nem a Miniszter) határozza meg. A MEH döntése értelmében a kereskedelmi gáztárolásban is szabályozott tárolási díjakat kell alkalmazni. A MMBF hosszú távú szerződéseit az új feltételekhez igazította, ennek a cég árbevételére vonatkozóan nem volt semmilyen negatív hatása.

A biztonsági gáztárolást végző MMBF Zrt., rendelkezik a biztonsági és kereskedelmi gáztároláshoz szükséges összes technikai feltétellel és engedéllyel, és érvényes hosszú távú szerződéseik vannak gáztároló partnereivel. A cég műszaki és pénzügyi pozíciójában negatív változás nem történt.

## Prirodni Plin d.o.o.

### A horvát gázkereskedelem továbbra is veszteséges

A Prirodni Plin (az INA gázkereskedő cége) 2012-ben összességében 38,4 Mrd Ft veszteséget ért el, melynek fő okai, egyrészt a növekvő import földgázár, másrészt a támogatott fogyasztói körnek (2012. szeptember végéig) valamint a háztartásoknak értékesített földgáz árak maximalizálása volt.

## Változások a szabályozó környezetben

### Szabályozói változás a horvát gázkereskedelemben (Prirodni Plin)

A támogatott fogyasztói kör számára szállított földgáz árának maximalizálása (2,13 HRK/m<sup>3</sup>) június 30-ig érvényben maradt. 2012. július 1-jétől 2,75 HRK/m<sup>3</sup>-re nőtt, mely szabályozás szeptember 30-ig volt hatályos. A háztartások számára szállított földgáz árának maximális ára május 1-jétől 2,2 HRK/m<sup>3</sup>-re nőtt a korábbi 1,7 HRK/m<sup>3</sup>-ről.

## Energia - Közös vállalat a CEZ-zel

### A magyar CCGT folytatásáról később elsz döntés, míg a szlovákiai projekt felfüggesztésre kerül

A kivitelezés első fázisaként 2012-ben lezajlottak a százhalombattai területrendezési munkálatok a magyar CCGT projekt kapcsán. A MOL-csoport és a CEZ Közös vállalati Megállapodás keretében ez az üzem megkapta a kivitelezés megkezdéséhez szükséges valamennyi hatósági engedélyt és a főbb szerződések is aláírásra kerültek 2011 októberében.

A beruházás folytatásáról a MOL és a CEZ a nemzetközi és regionális makro környezet alakulásának függvényében később hoz döntést.

A szlovákiai CCGT projekt előkészítési folyamata a partnerek döntésének értelmében felfüggesztésre kerül.

## BERUHÁZÁSOK ÉS BEFEKTETÉSEK

Beruházások és befektetések	2011 (Mrd Ft)	2012 (Mrd Ft)
Upstream	111,8	138,0
Downstream	110,7	132,4
Gáz Midstream	18,3	9,9
Központ és egyéb	33,4	9,3
Szegmensek közötti átadás	0,6	-0,8
<b>Összesen</b>	<b>274,8</b>	<b>288,8</b>

### Fegyelmezett, szelektív beruházási program

Teljes CAPEX költségünk 5%-kal nőtt 2012-ben. A beruházások az Upstream szegmensben Irak kurdisztáni régiójára, a kelet-közép-európai régióra és Oroszországra, míg a Downstream szegmensben elsősorban a karbantartási munkálatokra irányultak. A nem organikus CAPEX tartalmazta továbbá az újonnan megszerzett kutatási licenzek költségét Kazahsztánban és Ománban, valamint a cseh Pap Oil kiskereskedelmi hálózat akvizíciós költségét is.

### Upstream üzletág beruházása és befektetése

2012 (Mrd Ft)	Magyarország	Oroszo.	Kurdisztán Régió - Irak	Horvátország	Pakisztán	Egyéb	Összesen	
<b>Kutatás:</b>	10,3	3,6	26,8	6,3	2,9	2,6 Omán 2,0 Kaz 0,8 Egyéb	<b>55,3</b>	<b>40%</b>
<b>Fejlesztés:</b>	11,0	25,2	6,0	11,9	1,5	2,0 Egyiptom 0,7 Angóla 0,4 Egyéb	<b>58,7</b>	<b>43%</b>
<b>Egyéb projektek</b> (fejlesztés, fenntartás, szerviz cégek)	3,5			7,0		13,5: Akvizíciók	<b>24,0</b>	<b>17%</b>
<b>Összesen:</b>	<b>24,8</b>	<b>28,8</b>	<b>32,8</b>	<b>25,2</b>	<b>4,4</b>	<b>22,0</b>	<b>138,0</b>	<b>100%</b>

### Emelkedő Upstream beruházások fókuszában Irak kurdisztáni régiója, Horvátország és Kazahsztán

Az Upstream divízió teljes beruházása és befektetése 23%-kal 138 Mrd Ft-ra nőtt 2012-ben elsősorban annak következtében, hogy több forrás került allokálásra Irak kurdisztáni régiójára, Horvátországra és Kazahsztánra, míg a szíriai beruházások felfüggesztésre kerültek az ottani politikai helyzet miatt.

### Downstream üzletág beruházása és befektetése

Mrd Ft	2011	2012	Vált. %	Fő projektek 2012-ben
Feldolgozás és Kereskedelem	63,3	56,8	-10	<ul style="list-style-type: none"> <li>Karbantartási projektek</li> <li>Pap Oil akvizíció: 125 töltőállomás</li> </ul>
Kiskereskedelem	21,9	45,4	107	<ul style="list-style-type: none"> <li>további 22 új töltőállomás</li> <li>183 töltőállomás korszerűsítése</li> </ul>
Petrolkémia	7,2	19,8	175	<ul style="list-style-type: none"> <li>Nagyleállítás és karbantartási projektek</li> <li>Slovnaft LDPE beruházás</li> </ul>
Energia	18,3	10,4	-43	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hőerőmű felújítás befejezése Pozsonyban</li> </ul>
<b>Összesen</b>	<b>110,7</b>	<b>132,4</b>	<b>20</b>	

## Növekvő Downstream CAPEX...

A Downstream üzletág organikus CAPEX-e éves szinten változatlan volt, a beruházások elsősorban a finomítók időszakos nagyleállítására és egyéb karbantartási munkálatokra valamint a pozsonyi hőerőmű felújítás befejezésére irányultak. A fennmaradó CAPEX igény a cseh Pap Oil kiskereskedelmi hálózat akvizíciós költségére vonatkozik (125 töltőállomás).

## Gáz Midstream üzletág beruházása és befektetése

Mrd Ft	2011	2012	Vált. %	Fő projektek 2012-ben
FGSZ Zrt.	16,4	9,2	-44	• Felújítások
MMBF	1,1	0,7	-36	• Párnagázfeltöltés
Egyéb	0,8	0,0	-100	
<b>Összesen</b>	<b>18,3</b>	<b>9,9</b>	<b>-46</b>	

## Feleződött a Gáz Midstream CAPEX

A Gáz Midstream szegmens teljes CAPEX igénye 2012-ben feleződött az előző évhez képest, miután az előző években folyt határkeresztesző csővezetékek megépítése, illetve a kapacitás növelő projektek lezárultak.

## Központ és egyéb szegmens CAPEX csökkent, mivel a bázis időszak a 2011-es INA részvényvásárlások miatt volt magasabb

A Központ és egyéb szegmens beruházása és befektetése 2012-ben 9,3 Mrd Ft-ot tett ki, míg ez a tétel 2011-ben 33,4 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 MOL javuló eredményének köszönhetően sikeresen teljesítette 2012-re kitűzött célját, hogy megőrizze erős pénzügyi pozícióját.

### Elegendő külső finanszírozás

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

### Tovább javuló lejáratú szerkezet

A 2011. június 10-én aláírt, 1 milliárd euró keretösszegű, eredetileg 5 éves futamidejű rulírozó hitel alatt 561 millió euró összeg meghosszabbításra került további egy évvel, 2017. június 10-ig.

A Csoport finanszírozási szerkezetének további diversifikálását szem előtt tartva, a MOL Group Finance S.A. (a MOL Nyrt. 100%-os leányvállalata) 2012. szeptember 12-én egy 1 milliárd dollár értékű Euro Medium Term Note kötvényprogramot állított fel a MOL garanciája mellett. A program alatt 2012. szeptember 26-án sor került egy 500 millió dollár összegű kötvény kibocsátására, 7 éves lejárat és 6,250%-os fix kamatozás mellett.

2012. július 2-án aláírásra került egy 8,5 évre szóló, 150 millió dolláros hitel-megállapodás az Európai Újjáépítési és Fejlesztési Bankkal (EBRD), melyből a MOL, a Slovnaft-csoport három kisebb méretű LDPE üzemét egy 220 kt/éves kapacitású üzemre cseréli, valamint egy gőzkrakkoló üzemét újítja fel.

## Eladósodottság

5 éves rekord alacsony eladósodottság

	2011	2012
Egyszerűsített nettó adósság/EBITDA	1,44	1,38
Nettó eladósodottság (gearing)	28,0%	24,8%

## A teljes adósság devizánkénti megoszlása

Hiteleink 70%-a euróban denominált

2011.12.31. (milliárd saját devizában)	2011.12.31. (milliárd Ft)	Arány %	Deviza	2012.12.31. (milliárd saját devizában)	2012.12.31. (milliárd Ft)	Arány %
1,18	283	27,1	USD	1,16	255	27,0
2,34	728	69,6	EUR	2,29	665	70,4
n.a.	35	3,3	Egyéb*	n.a.	25	2,6
<b>n.a.</b>	<b>1.046</b>	<b>100</b>	<b>Összesen</b>	<b>n.a.</b>	<b>945</b>	<b>100</b>

\* Tartalmaz elsősorban HUF-, emellett HRK-ban and PLN-ban denominált hiteleket is

## JEGYZETEK AZ EREDMÉNYKIMUTATÁSHOZ

### Értékesítés nettó árbevétele, működési költségek és üzleti eredmény

Értékesítés nettó árbevétele növekedett

A szíriai tevékenységből származó árbevétel elmaradása ellenére a Csoport nettó árbevétele 3%-kal, 5.552,3 Mrd Ft-ra nőtt. Az egyéb működési bevételek 29%-kal 30,0 Mrd Ft-ra nőttek, főként a vevőköveteléseken és a szállítói kötelezettségeken keletkezett árfolyamnyereségnek köszönhetően (14,3 Mrd Ft).

Egyéb működési költségek csökkentek

Az egyéb működési költségek 10,9 Mrd Ft-tal, 370,5 Mrd Ft-ra csökkentek, főként a bányajáradékok csökkenésének (8,0 Mrd Ft), valamint az összehasonlító időszakban a vevőköveteléseken és a szállítói kötelezettségeken keletkezett árfolyamvesztésnek köszönhetően (10,5 Mrd Ft).

Egyszeri tételek a működési ráfordítások között

Az energiaszektorra kivetett válságadó 2012-ben 30,4 Mrd Ft-tal növelte az Egyéb működési ráfordításokat (2011-ben 29,0 Mrd Ft). 2012 folyamán az Értékcsökkenés és értékvesztés eredmény soron 6,6 Mrd Ft értékvesztés került elszámolásra a sisaki és a rijekai finomító eszközein, továbbá 6,6 Mrd Ft kapcsolódik a sikertelen kurdisztáni Bijell-3 kút leírásához. Ezen felül az INA Ferdinandovac mezőjére 4,3 Mrd forint értékvesztés került elszámolásra. További 10,1 Mrd Ft ráfordítás került kimutatásra a Csoport angolai tevékenységét érintő, a helyi adóhatóság által kivetett bírsággal, illetve az arra képzett céltartalékkal kapcsolatosan. A Csoport 7,7 Mrd Ft céltartalékot képzett az iráni Moghan-2 blokkra vonatkozó szerződés felbontásával kapcsolatos becsült költségek fedezetére. Az egyszeri ráfordítások hatását részben ellensúlyozta a magyarországi mezők felhagyásával kapcsolatos kötelezettségekre képzett céltartalék év végi felülvizsgálatán keletkezett 7,4 Mrd Ft nyereség.

## Pénzügyi eredmények

### A nettó pénzügyi veszteség csökkent 2012-ben

2012-ben 47,1 Mrd Ft nettó pénzügyi veszteség került elszámolásra (szemben a 2011-ben elszámolt 54,9 Mrd Ft veszteséggel). A 2012-es évet 46,2 Mrd Ft összegű, míg a 2011-es évet 41,2 Mrd Ft-os kamatráfordítás terhelte, amelyek főként a kötvények után fizetett kamatokat tükrözik. A kapott kamatok összege 2012-ben 6,8 Mrd Ft-ot, míg 2011-ben 9,4 Mrd Ft-ot tett ki. 2012-ben 1,9 Mrd Ft hiteleken keletkezett árfolyamveszteség került elszámolásra (szemben a 2011-ben elszámolt 55,5 Mrd Ft nyereséggel), mivel 43,4 Mrd Ft értékű árfolyamnyereség, ami nettó befektetés fedezeti instrumentumként kijelölt hiteleken keletkezett, közvetlenül az Egyéb átfogó jövedelem elemei között került elszámolásra. A Magnolia Finance Ltd. által kibocsátott tőkeinstrumentumok átváltási opciójának valós értékre történő átértékelése 11,8 Mrd Ft nem realizált nyereséget eredményezett (2011-ben 10,5 Mrd Ft nyereség).

### Részesedés társult vállalkozások eredményéből

A Csoport részesedése a társult vállalkozások eredményéből 2012-ben 32,7 Mrd Ft volt, elsősorban a MET Zrt. (16,7 Mrd Ft) és a Pearl Petroleum Company működéséből a MOL 10%-os részesedésére jutó eredményének köszönhetően (12,8 Mrd Ft).

### Adózás előtti eredmény

A fent említett tényezők hatásaként a Csoport adózás előtt eredménye 2012-ben 206,0 Mrd Ft nyereség volt, szemben a 2011. évi 218,4 Mrd Ft nyereséggel.

### Adózás

#### Magasabb adórátfordítás a halasztott adó eszközök átértékelése miatt

A nyereségadók összege 2012-ben 16,7 Mrd Ft-tal, 49,9 Mrd Ft-ra emelkedett 2011. évhez képest, főként a halasztott adó eszközök és kötelezettségek átértékelése kapcsán megnövekedett halasztott adó ráfordításoknak köszönhetően. Az átértékelést a magyarországi Robin Hood adó meghosszabbítása, illetve emelése (8%-ról 31%-ra) indokolta. Ezen emelés hozzávetőlegesen 22%-os effektív Robin Hood adókulcsot jelent, mivel ezen adónem az energiaellátásból származó bevételek arányos részeként kerül meghatározásra. Továbbá a szlovák társasági adókulcs is emelkedett (19%-ról 23%-ra). Mindkét esetben a megemelt adókulcsok 2013. január 1-jétől hatályosak. A halasztott adó ráfordítások emelkedését részben ellensúlyozta a kalkulált társasági adó ráfordítások csökkenése, amely a 2011. évhez képest alacsonyabb jövedelmezőséget tükrözi.

## CASH FLOW

Konzolidált cash flow	2011	2012
	módosított	
	millió Ft	millió Ft
Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	372.950	453.844
ebből: forgótőke változása	-181.968	-34.660
Befektetési tevékenység nettó pénzáramlás	-198.709	-297.176
Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-188.903	-149.726
Pénzeszközök/pénz egyenértékesek változása	-14.662	6.942

## **A működési cash flow 22%-kal nőtt**

A működési cash flow 2012-ben 453,8 Mrd Ft nettó pénzbeáramlás volt, összehasonlítva a 2011. évi 373,0 Mrd Ft-tal. A forgótőkeigény változások hatását kiszűrve a működési cash flow 9%-kal, 551,6 Mrd Ft-ra csökkent, főként annak köszönhetően, hogy a Csoport szíriai működéséből átmenetileg nem származik pénzbeáramlás. A nyereségadó befizetések összege 63,1 Mrd Ft volt.

A beruházások és befektetések miatti nettó pénzkiráramlás 297,2 Mrd Ft-ra nőtt 2012-ben. A növekedés a megemelkedett beruházási szintnek köszönhető Kelet-Közép-Európában, Oroszországban és Irak kurdisztáni régiójában az Upstream szegmensben, valamint a cseh Pap Oil kereskedelmi hálózat megvásárlásának és jelentősebb karbantartási munkáknak a Downstream szegmensben.

A finanszírozási műveletekből származó nettó pénzkiráramlás 149,7 Mrd Ft volt, amely a hosszú lejáratú hitelek törlesztéseinek hatását tükrözi (melyek részben a 2012. szeptemberben kibocsátott 500 milliós USD kötvénnyel kerültek refinanszírozásra), ami a Csoport erős likviditási pozícióját mutatja, valamint az osztalékfizetés hatását is tükrözi.

## **FENNTARTHATÓSÁG**

### **Erőforrás-gazdálkodás hatékonyságának növelése és a kibocsátások csökkentése**

Kiemelt figyelmet fordítunk CO<sub>2</sub>-hatékonyságunk fejlesztésére, annak érdekében, hogy meg tudjuk őrizni versenyképességünket egy alacsony-széndioxid kibocsátású világban is. Energiahatékonysági programunk a MOL-csoport egészében igyekszik fejleszteni üzleti egységek szintjén az egy termelési egységre jutó CO<sub>2</sub> intenzitást. Új Downstream Programunk energiahatékonysági intézkedései révén a MOL-csoport 120 millió USD értékű energiafelhasználás megtakarítást és optimalizációt kíván elérni 2014-ig. Ambiciózus célunk megvalósítása érdekében már 2012-ben jelentős eredményeket tudunk felmutatni, legjelentősebb energiahatékonyság növelési projektjeink több mint 18 millió USD megtakarítást eredményeztek. Egyúttal a kapcsolódó CO<sub>2</sub> kibocsátások több mint 85.000 tonnával csökkentek. Kiskereskedelmi hálózatunk a töltőállomások környezettudatos tervezési alapelveinek alkalmazásával járul hozzá céljainkhoz. Kutatás-termelés üzletágunkban figyelmünket Oroszországban és Pakisztánban az elfáklázott gáz mennyiségének csökkentésére, európai helyszíneinken pedig a működési hatékonyság fejlesztésére és CO<sub>2</sub> besajtolásos fokozott olajkinyerési eljárás (EOR) alkalmazására összpontosítjuk.

A környezetvédelem terén a levegőbe történő kibocsátások csökkentése kiemelt fontossággal bír számunkra. Mivel iparágunk az illékony szerves anyagok kibocsátása (VOC) legjelentősebb forrásának számít, a MOL-csoport jelentős lépéseket tett az ilyen típusú szennyezők kibocsátásának korlátozása érdekében. 2012-ben a MOL-csoport folytatta LDAR ("Szivárgás Felismerés és Javítás") programját a VOC kibocsátások csökkentése érdekében. A program évek óta jelentős eredményeket hozott a Slovnaftban és a IES-ben és 2012-ben kiterjesztettük magyarországi működésünkre is. Ennek köszönhetően a mért VOC kibocsátásunk 8%-kal csökkent 2012-ben.

### **Munkabiztonsági célkitűzésünk teljesítése**

A MOL-csoport sikeres évet zárt munkaidő kieséssel járó munkabalesetek (LTIF) tekintetében és teljesítette 1.0 értékű célkitűzését (INA és leányvállalatai kivételével). Ez a teljesítmény lényegesen jobb, mint a CONCAWE (downstream benchmark) átlag, de nem éri el az OGP (Upstream

benchmark) átlagot. A jó LTIF eredmény ellenére nem vagyunk elégedettek a teljesítményünkkel: 1 saját munkavállalónk (INA Csoportban) és 3 alvállalkozónk halálos kimenetelű balesete világos üzenet számunkra, hogy további lépések szükségesek annak érdekében, hogy a működésünkből származó mindennemű balesetet megelőzzünk.

A folyamatbiztonság továbbra is kiemelt terület számunkra, ezért folytattuk menedzsment rendszerünk kiterjesztését újabb területeken. Finomítás szektorunkban egy új mutatót vezettünk be 2012-ben a folyamatbiztonsági események számának és súlyosságának nyomonkövetésére.

#### **Fókuszban az etika és a versenyjogi megfelelés**

Az alapvető etikai elveket továbbra is nem-pénzügyi teljesítményünk sarokkövének tekintjük. Etikai Kódexünk már 11 nyelven elérhető, 2012-től immár 24 etikai megbízottunk van és a vezetőink kötelesek munkatársaikat személyesen képezni az etikai kódex tartalmáról.

Etikai meggyőződése részeként a MOL-csoport elkötelezett a tisztességes piaci magatartás mellett; piaci tevékenységeinket a tisztességes verseny normái szerint és a hatályos versenyjogi szabályok szellemében végezzük. 2012-ben Compliance Szervezetünk figyelme a piacelemzéseken keresztül végzett hatékony kockázatelemzésre összpontosult. A szervezet a jogszabályi megfelelés szükségességét képzéseken is erősítette, a MOL-csoportban 2012-ben több mint 270 munkavállaló vett részt versenyjogi megfelelés témájú előadásokon és több mint 380 munkavállaló végzett el elektronikus képzéseket és tett vizsgát.

#### **Fiatal tehetségek és tapasztalt szakértők alkalmazása**

A MOL-csoport nemzetközivé válásának támogatása érdekében a Nemzetközi Mobilitás Menedzsment csapat átalakult és egy új Nemzetközi foglalkoztatás program került kialakításra. Az új alapelvek kulcs pillérei többek között, hogy a bérszámfejtés a küldő országban marad, az adó kiegyenlítési módszer, az új egyszerűsített kiküldetési-jóváhagyási mátrix, a nemzetközi foglalkoztatás kompenzációs csomagok és a mérleg módszer. Ezek a pillérek az igazságos és egységes kompenzáció célját szolgálják, a kompenzációs elemekre vonatkozó friss piaci adatok alapján.

2012-ben összesen 76 nemzetközi foglalkoztatott kezdett el dolgozni vagy folytatatta munkáját a MOL-csoport központjában, akik 16 országból érkeztek. Velük együtt Összesen 239 nemzetközi foglalkoztatott dolgozik csoport-szerte.

A MOL-csoport folytatta a Freshhh és Growww programjait a tehetségek vonzása és alkalmazása érdekében. 2012-ben majdnem 2.000 diák több mint 250 egyetemről és 60 országból vett részt a Csoport nemzetközi olaj és gázipari vetélkedőjében, a Freshhh-ben. Ezzel egy időben több, mint 7.000 pályázat érkezett világszerte (2.059 pályázat a MOL Nyrt-be, 3.851 az INA-ba, 765 a Slovnaft-ba, 268 a TVK-ba, és körülbelül 50 Pakisztánba, Oroszországba és Irakba) a Growww friss diplomás program keretében meghirdetett 298 nyitott pozícióra.

## **INTEGRÁLT KOCKÁZAT-KEZELÉSI RENDSZER**

#### **A MOL integrált kockázatkezelési rendszere az egyik legjobb a SAM Research szerint**

A Kockázatkezelés számára kiemelt feladat, hogy kezelje a külső kihívásokat és így járuljon hozzá a MOL stabil és fenntartható pénzügyi pozíciójához. 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. Ezt ismételten alátámasztja a SAM Research AG 2012-ben kiadott riportja is: a Dow Jones Sustainability Index (Fenntarthatósági Index) a MOL kockázatkezelési teljesítményét 94%-ra értékelte, amivel a MOL a

csoportjában az egyik legjobb lett. A szektorátlagot meghaladó érték kifejezi a MOL felelősségteljes gondolkodásmódját a kockázat- és krízismenedzsmentben, valamint a tudatos kockázatkezelési stratégia kialakításában.

## **Egységes Vállalati Kockázatkezelés**

Az Egységes Vállalati Kockázatkezelés (ERM – Enterprise Risk Management) keretében végezzük a különböző típusú kockázatoknak egy olyan átfogó és dinamikus modellbe való integrálását, amely a MOL-csoport összes üzletágára kiterjed. Az ERM a pénzügyi valamint a működési kockázatokat a stratégiai és jogi megfelelésből eredő kockázatok széles körével együtt kezeli. Az ERM feltárja a vállalat eredményeire ható legfontosabb kockázatokat, és felhívja a figyelmet a szükséges döntések meghozatalára, arra vonatkozóan, hogy mely kockázatokat akarja a Csoport megtartani, és melyek esetében szükséges kockázatcsökkentő lépéseket tenni.

A Csoport a következő főbb kockázatoknak van kitéve: tömegáru árkockázat, devizaárfolyam-kockázat, szabályozói kockázat, országhalkockázat, fúrás kockázat, berendezés meghibásodásának kockázata, piaci kereslet bizonytalansága, reputációs kockázat. A kockázatok csoport szinten kerülnek összesítésre, számszerűsítésre és a kockázatok kezelésére tett lépések felülvizsgálata rendszeresen megtörténik. Bizonyos kockázatokat csoport szinten, másokat divízió szinten célszerű kezelni, ún. kockázat felelősök irányítása alatt.

### **Főbb kockázatkezelési eszközök:**

- **Pénzügyi  
Kockázatkezelés**
- 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 VAR szimulációs módszerrel, egy komplex modell keretében mérjük. A pénzügyi kockázatokat – ha szükséges – megfelelő eszközök (mint swap, határidős és opciós ügyletek) segítségével fedezzük.

- **Biztosítás  
Menedzsment**

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 biztosítási üzlet sajátosságaiból következően a kapcsolatos fő tennivalók évente ismétlődnek (mivel a legtöbb biztosítási program határozott egy éves időszakra kerül megkötésre, éves megújítású).

- **Üzletfolytonosság  
Menedzsment**

Az Üzletfolytonosság Menedzsment (BCM) a váratlan működési fennakadásokra történő felkészülés folyamata, amelyek bekövetkezési valószínűsége kicsi, de hatása jelentős. A vészhelyzeti készség, krízismenedzsment-folyamatok, a katasztrófa utáni helyreállítás és más kockázat-ellenőrző programok kiemelten fontosak az olyan üzletágakban, ahol a működési kockázatok – a tevékenység alapját képező kémiai és fizikai folyamatok következtében – jelentősek.

## MELLÉKLETEK

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

	2012	2011 módosított
<b>MOL-csoport</b>		
<b>Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen</b>	<b>64.748</b>	<b>83.726</b>
<b>EBITDA-t érintő speciális tételek összesen</b>	<b>47.221</b>	<b>42.070</b>
<b>UPSTREAM</b>	<b>25.956</b>	<b>8.501</b>
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	2.544	2.599
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	300	711
Követelések értékvesztése	1.830	4.421
A Croscos Csoport líbiai kutatási berendezéseinek értékvesztése Értékvesztés / (értékvesztés visszairás) az INA Csoport upstream eszközlein		770
Angolai bírságra fordított költségek és képzett céltartalékok	10.061	
Iráni szerződés felbontására képzett céltartalék	7.673	
Magyarországi mezőfelhagyási céltartalék felülvizsgálata	-7.368	
Sikertelen Bijell-3 kút leírása	6.607	
Ferdinandovac mezőn elszámolt értékvesztés	4.309	
<b>DOWNSTREAM</b>	<b>35.540</b>	<b>73.767</b>
Proplin esetében a gázpalackok valós helyzettel összhangban történő elszámolásához kapcsolódó értékvesztés		6.058
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	27.055	25.549
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	445	1.688
IES goodwill vonatkozásában elszámolt értékvesztés		34.828
Romániai Versenyhivatali bírságra képzett céltartalék		5.644
Követelések értékvesztése		
New Downstream Program keretében képzett céltartalék	1.429	
INA finomítói eszközein elszámolt értékvesztés	6.611	
<b>GÁZ MIDSTREAM</b>	<b>295</b>	<b>4.148</b>
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	295	252
Követeléseken elszámolt értékvesztés		3.896
<b>KÖZPONT ÉS EGYÉB</b>	<b>2.957</b>	<b>-2.690</b>
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	496	560
INA által adóbírságra képzett céltartalék és feloldása		-4.053
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	2.461	803

## 2. számú melléklet

### **Jegyzetek**

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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 éveken 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.

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

<sup>4</sup> Újraberzserzési 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.

<sup>5</sup> Az adatok átszámításánál a 2011. évi (1 USD=200,9 Ft), valamint a 2012. évi (1 USD=225,4 Ft) átlagos MNB devizaárfolyamokat használtuk.

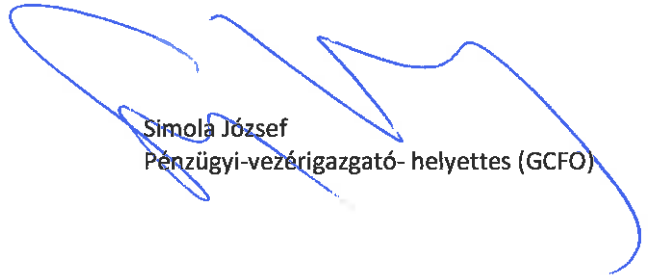
## Kibocsátói nyilatkozat

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 2012. 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, ismertetve a főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2013. április 25.



Molnár József  
Vezérigazgató (GCEO)



Simola József  
Pénzügyi-vezérigazgató- helyettes (GCFO)