

KIEMELKEDŐ EREDMÉNY VALAMENNYI ÜZLETBEN

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (Reuters: MOLB.BU, MOLBq.L, Bloomberg: MOL HB, MOL LI, honlap: www.mol.hu) a mai napon nyilvánosságra hozta 2006. III. negyedéves és első kilenc havi eredményeit. A gyorsjelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, a 2006. szeptember 30-ával végződő üzleti negyedévre vonatkozó konszolidált kimutatásokat tartalmazza.

Pénzügyi összefoglaló áttekintés

MOL Csoport eredmények (IFRS)	2005. III. n. év		2006. III. n. év		Vált. %		2005. I.-III.n.év		2006.I.-III.n.év		Vált. %	
	Mrd Ft	m USD	Mrd Ft	m USD ¹	Ft	USD	Mrd Ft	m USD ¹	Mrd Ft	m USD	Ft	USD
Értékesítés nettó árbevétele	585,8	2.911,5	762,3	3.527,5	30	21	1.702,0	8.697,0	2.263,1	10.614,9	33	22
EBITDA	96,4	479,1	127,1	588,2	32	23	322,3	1.646,9	449,1	2.106,5	39	28
Üzleti eredmény	69,9	347,4	94,8	438,7	36	26	239,7	1.224,8	352,2	1.652,0	47	35
Megszűnő tevékenységek eredményével módosított üzleti eredmény ⁽²⁾	66,4	330,0	94,8	438,7	43	33	207,4	1.059,8	271,2	1.272,0	31	20
Pénzügyi műveletek vesztesége/nyeresége/(-)	8,0	39,8	-12,9	-59,7	n.a.	n.a.	22,8	116,5	26,8	125,7	18	8
Nettó eredmény/veszteség (-)	56,4	280,3	119,5	553,0	112	97	192,6	984,2	306,9	1.439,5	59	46
Működési cash flow	11,3	56,2	150,8	697,8	1,235	1,142	191,4	978,0	404,4	1.896,8	111	94

⁽¹⁾ Az adatok átszámításánál a 2005. III. negyedévi (1 USD=201,2 Ft) és a 2005. I.-III. negyedévi (1 USD=195,7 Ft), valamint a 2006. III. negyedévi (1 USD=216,1 Ft) és a 2006. I.-III. negyedévi (1 USD=213,2 Ft) átlagos MNB deviza középárfolyamokat használtuk.

⁽²⁾ Üzleti eredmény a gáztranzakció nyeresége és a tranzakcióban értékesített leányvállalatok (Kereskedelem és Tárolás) eredménye nélkül.

2006. I.-III. negyedévében az üzleti eredmény 112,5 Mrd Ft-tal 352,2 Mrd Ft-ra (1.652,0 millió USD) emelkedett. Az üzleti eredmény növekedéséhez hozzájárultak a korábbi években kulcsüzleteinkben történt befektetéseink és az új stratégiai időszakban indított hatékonyságjavító projektjeink eredményei. A megszűnő tevékenységek eredményével módosított üzleti eredmény 2006. I.-III. negyedévében 31%-kal, 2006. III. negyedévében 43%-kal nőtt. A harmadik negyedéves eredményre kedvezően hatottak az erősebb dollár, a finomítói termékek értékesítésének növekedése és a kedvezőbb petrokémiai üzleti környezet. A nettó eredmény 2006. I.-III. negyedévében 114,3 Mrd Ft-tal 306,9 Mrd Ft-ra (1.439,5 millió USD) nőtt, amely elsősorban kulcsüzleteink – a Kutatás-termelés és a Feldolgozás és Kereskedelem – kiemelkedő üzleti teljesítményét és a gáztranzakció nyereségét tükrözi.

- ▶ A **Kutatás-termelés üzleti eredménye** 2006. I.-III. negyedévében 31,6 Mrd Ft-tal 105,6 Mrd Ft-ra (495,4 millió USD) növekedett. 2006. III. negyedévében az üzleti eredmény 2,1 Mrd Ft-tal 34,9 Mrd Ft-ra nőtt a magasabb kőolajáraknak és a forinttal szemben erősebb USA dollárnak köszönhetően, melyet mérsékel a napi átlagos szénhidrogén termelés 3%-os csökkenése.
- ▶ A **Feldolgozás és Kereskedelem** szegmens üzleti eredménye 152,0 Mrd Ft-ot (713,0 millió USD) tett ki, ami 10%-kal (dollárban 1%-kal) magasabb 2005. I.-III. negyedévéhez képest. 2006. III. negyedévében az üzleti eredmény 8,0 Mrd Ft-tal 58,7 Mrd Ft-ra nőtt a magasabb értékesített mennyiségek és az erősödő USA dollár következtében.
- ▶ A **Petrokémia** szegmens üzleti eredménye 13,0 Mrd Ft-ra (60,9 millió USD) csökkent 2006. I.-III. negyedévében, szemben a 2005. I.-III. negyedévi 13,5 Mrd Ft-os (69,0 millió USD) eredménnyel. 2006. III. negyedévében az üzleti eredmény 5,3 Mrd Ft-tal 5,5 Mrd Ft-ra nőtt a javuló petrokémiai környezet miatt.
- ▶ A **Földgáz Szállítás** üzleti eredménye 1,4 Mrd Ft-tal 23,2 Mrd Ft-ra (108,8 millió USD) növekedett 2006. I.-III. negyedévében. Az üzleti eredmény 0,6 Mrd Ft-tal 5,4 Mrd Ft-ra nőtt 2006. III. negyedévében, főként a magasabb szállítási volumenek és a teljesítmény túllépési díj miatt.
- ▶ A **penzügyi műveletek vesztesége** 2006. I.-III. negyedévében 26,8 Mrd Ft volt, mely tartalmaz 23,1 Mrd Ft nettó árfolyamveszteséget és az átváltható értékpapírok átváltási opciójának átértékelésén keletkezett 0,9 Mrd Ft-os nyereséget.
- ▶ A Csoport **záró létszáma** 9,4%-kal 15.612-ről 14.151 főre csökkent.
- ▶ A **beruházások** és befektetések értéke 2006. I.-III. negyedévében 77,7 Mrd Ft-ot (364,4 millió USD) tett ki. 2006. III. negyedévében a beruházások és befektetések értéke 2,2 Mrd Ft-tal csökkent az előző év hasonló időszakához képest. A nettó betétesi pozíció 2006. szeptember végén 163,3 Mrd Ft volt, ami a nettó adósság és az összes saját tőke összegéhez viszonyítva 14,9%-ot tett ki.
- ▶ A **működési cash flow** a forgótőke igény változása nélkül 27%-kal növekedve 2006. I.-III. negyedévében 373,9 Mrd Ft-ot ért el (1.753,6 millió USD). Forgótőkeigény változásokkal és a fizetett adóval együtt, a működési cash flow 111%-kal 404,4 Mrd Ft-ra nőtt (1.896,8 millió USD). 2006. III. negyedévében a működési cash flow a forgótőke igény változása nélkül 28%-kal 129,9 Mrd Ft-ra (609,2 millió USD) növekedett.

Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

”A MOL ismét kedvező negyedévet zárt, növekvő nyereséggel valamennyi üzletében. A Kutatás-termelés területén elkötelezettek vagyunk a további terjeszkedés irányában, amelyet jól mutat új kutatási területeink megszerzése Oroszországban és Pakisztánban. A Feldolgozás és Kereskedelem üzletben stratégiánk helyességét igazolja az üzemanyag kereslet kétszámjegyű növekedése Magyarországon és Szlovákiában.

A MOL mindig is magas szintű átláthatóságra törekedett pénzügyi beszámolóiban és a legmagasabb befektetői elvárásoknak megfelelően tovább bővítettük meghatározó üzleteinkről közölt adatokat.”

Működési környezet

A világgazdaság növekedési üteme erőteljes maradt 2006 harmadik negyedévében, a 2005-ben tapasztalt lassulást követően. A növekedés elmaradt ugyan a 2004-es szinttől, de még mindig 3% felett maradt. A világgazdasági növekedés földrajzi eloszlása valamelyest egyenletesebbé vált. A kamatok emelkedése mérsékelni kezdte az USA növekedését. Kínában folytatódott a beruházási fellendülés, a gazdaság növekedése továbbra is közel kétszámjegyű. Az euró övezet felzárkózott és az USA gazdaságához hasonlóan dinamikus növekedést mutatott.

Az olajárak rekordmagasságokba emelkedtek augusztusban, de azóta folyamatosan estek. Az IEA adatai szerint a harmadik negyedévben a világ olajkereslete 1,2%-kal növekedve elérte a 84,2 millió hordó/nap szintet, mely továbbra is a 2005-ben tapasztalt mérsékelt ütemnek felel meg.

A kőolajtermelés a várakozásoknál gyorsabban helyreállt a hurrikánok után. Ez, valamint az új kapacitások, elsősorban a Kaszpi térségben, jelentősen növelte a nyersolaj pótlólagos kínálatát. Másfelől azonban technikai problémák és a politikai instabilitás jelentősen visszavetette a kitermelést Iránban és Nigériában. Mindezzel együtt a lassuló keresletnövekedés viszonylagos túlkínálathoz vezetett a nyersolajpiacon, ami a készletek növekedésében is tükröződött. A kockázati prémium, egy újabb kínálat-kieséstől való félelem magasan tartotta az árakat augusztus elejéig. Azóta, az izrael-libanoni konfliktus befejeződése után csökkenő feszültségek, párosulva a keresleti várakozások mérséklődésével, több mint 20%-os nyersolajár-eséshez vezettek.

Az OPEC nem változtatott a kitermelési kvótákon a harmadik negyedévben. A legtöbb OPEC tagállam teljes kapacitáson termel, azaz egy esetleges kvótaemelés sem jelentett volna addicionális kínálatot. Amint az olajárak esni kezdtek, a keresleti várakozások mérséklődtek, és a nyersolaj készletek növekedtek, egyes OPEC tagországok a kitermelés visszafogását sürgették. Októberi dohai rendkívüli értekezletén az OPEC 1,2 millió hordós kitermelés-csökkentésről határozott, amely, ha megvalósul, stabilizálhatja az árakat.

Miután a világgazdaság energia hatékonysága sokkal jobb, mint a hetvenes években, és a kőolaj, mint elsődleges energia felhasználásának az aránya alacsonyabb, a magas olajár negatív gazdasági hatása enyhe, bár érzékelhető.

Mivel a nyersolaj keresletet az üzemanyag kereslet növekedése generálja, a finomítói kapacitás is gyakorlatilag

elérte a korlátait. Ennek következtében a finomítói árretek szintje továbbra is jóval a historikus átlag felett van, bár szintjük az olajárak esésével párhuzamosan csökkent.

Magyarországon a növekedés a közép-európai átlag alatt van, de szerkezete továbbra is egészséges. A gazdaságot az export és a beruházások hajtják. A fogyasztás növekedési üteme fenntartható szintre süllyedt. Ugyanakkor a növekvő beruházási kereslet, a növekvő de még mindig alacsony lakossági megtakarítások és a rendkívül nagy költségvetési hiány következtében magas a folyó fizetési mérleg hiánya. A harmadik negyedévben a forint árfolyama ingadozott, a pénzügyi fenntarthatósággal és a kormány pozíciójával kapcsolatos aggodalmak miatt, de a politikai események nem indítottak el számottevő tőke kivonást. A kormány elkészítette és Brüsszel elfogadta a konvergencia programot, mely elsősorban az adóbevételek növelésén keresztül valósulna meg, ám a gazdasági növekedés mérséklődésével is jár a következő pár évben. A hazai üzemanyagárak a nemzetközi piacok mozgását követték, az árak jelentősen mérséklődtek. Az üzemanyag-kereslet továbbra is erőteljesen nőtt, bár a megszorítások várhatóan jelentősen visszavetik az üzemanyag-kereslet növekedését, különösen a benzinét.

A szlovák gazdaságban nem mutatkozott számottevő változás az elmúlt hónapokban. A gazdaság bővülése igen erőteljes maradt, az éves GDP-növekedés értéke becslések szerint 7% körül alakulhat. A magas üzemanyagárak ellenére a benzinfogyasztás stabil volt, míg a dízelkereslet bővülése meglehetősen magas, éves alapon a 15%-ot is meghaladta.

Az orosz Ural típusú kőolaj CIF Med paritású átlagos jegyzésére dollárban 26%-kal nőtt 2005. I.-III. negyedévéhez képest. A Brent és az Ural közti különbség a 2005. I.-III. negyedévi 3,9 USD/hordóról 2006. I.-III. negyedévében 4,0 USD/hordóra növekedett. A benzin dollárban kifejezett átlagos FOB Rotterdam crack spread-je 16%-kal növekedett, míg a gázolajé 10%-kal csökkent 2005. I.-III. negyedévhez képest. Az USD átlagos árfolyama 9%-kal, míg az euró átlagos árfolyama 8%-kal erősödött a forinttal szemben 2006. I.-III. negyedévében. Az euró záróárfolyama 8%-kal erősödött a 2005. év végi 252,7 Ft-ról a 2006. szeptember 30-ai 273,5 Ft-ra, míg a dollár záróárfolyama 1%-kal erősödött a 2005. év végi 213,6 Ft-ról a 2006. szeptember 30-ai 215,7 Ft-ra. A dollár átlagosan 1%-kal gyengült 2006. I.-III. negyedévében, míg az euró 3%-kal értékelődött le a szlovák koronával szemben az előző év hasonló időszakához képest.

Kutatás-termelés

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)

2005.év	2006. II. n.év	2006. III.n.év	2005. III.n.év	Vált. %	Kutatás-termelés	2005. I.-III.n.év	2006. I.-III.n.év	Vált. %
137,0	41,7	42,6	38,3	11	EBITDA	92,3	129,8	41
105,4	32,5	34,9	32,8	6	Üzleti eredmény	74,0	105,6	43
34,4	10,1	8,4	9,9	-15	Beruházások és befektetések ¹	23,8	23,8	0

Főbb szegmens működési adatok

2005.év	2006. II. n.év	2006. III.n.év	2005. III.n.év	Vált. %	SZÉNHYDROGÉN-TERMELÉS* (bruttó adat bányajáradék előtt)	2005. I.-III.n.év	2006. I.-III.n.év	Vált. %
2.253	542	538	562	-4	Kőolaj termelés (kt) *	1.674	1.633	-2
884	208	215	216	0	Magyarország	665	638	-4
1.369	334	323	346	-7	Nemzetközi	1 009	995	-1
2.874	695	725	724	0	Földgáz termelés (millió m³, nettó száraz) **	2.103	2.282	9
2.843	685	713	716	0	Magyarország	2.083	2.249	8
31	10	12	8	50	Nemzetközi	20	33	65
206	52	51	52	-2	Kondenzátum (kt)	159	166	4
257	57	49	63	-22	PB és egyéb gáztermékek (kt)	191	182	-5
101.055	99.148	97.503	100.515	-3	Átlagos napi szénhidrogén termelés (boe/nap)	99.914	102.729	3

*Leválasztott kondenzátum nélkül

**Hazai termelés kezdeti párnagáz kitermelés nélkül

2005.év	2006. II. n.év	2006. III.n.év	2005. III.n.év	Vált. %	Realizált szénhidrogén árak	2005. I.-III.n.év	2006. I.-III.n.év	Vált. %
41,2	52,1	54,4	48,6	12	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	40,5	51,2	26
39,7	50,7	52,3	43,8	19	Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	38,2	50,0	31

A Kutatás-termelés szegmens 2006 első három negyedéves üzleti eredménye 105,6 Mrd Ft-ot tett ki, 31,6 Mrd Ft-tal meghaladva az előző év hasonló időszakában elért eredményt. Az eredménynövekedés meghatározó tényezői az időszakban átlagosan 25%-kal növekvő olajár, a forinthez képest 9 %-ot erősödő dollár, a földgáztermelés növelése valamint a hatékonyság további javulása. A hazai kőolaj forintban kifejezett árnövekedése 37%-ot tett ki 2005 első kilenc hónapjához képest. A Magyarországon termelt földgáz eladási ára még ennél is jelentősebben, 54%-al nőtt, mely a növekvő volumenű gáztermeléssel párosulva növelte az eredményt.

A 4%-al csökkenő hazai kőolaj kitermelés ellenére, amelyet az érett hazai kőolajmezők természetes hozamcsökkenése magyaráz, a napi átlagos szénhidrogén-termelés 2006 első három negyedévében elérte a 102.729 boe/nap szintet, ami 3%-os növekedést jelent az előző év hasonló időszakához képest. A ZMB mező termelése a bázisértékhez hasonlóan alakult. A Hosszúpályi gázmező termelésbe állítása (2005. júniusában) továbbra is kedvezően érinti a magyarországi gáztermelési volument: a hazai földgáztermelés 8%-kal, a kondenzátum termelés 4%-kal haladta meg a bázisértéket. A pakisztáni Manzalai-mezőn tavaly elindított próbatermelés során kitermelt földgáz mennyisége jelentősen nőtt, részaránya a teljes gáztermelésen belül azonban még nem jelentős.

A kőolaj fajlagos kitermelési költsége 2006. első kilenc hónapjában 5%-kal 3,4 USD/bbl-ra csökkent főként az erősödő dollár miatt.

A szegmens összességében 92,9 Mrd Ft-tal növekvő bevételeivel szemben a kiadások 61,3 Mrd Ft-tal voltak magasabbak az előző év hasonló időszakához képest. A költségek növekedésén belül az árfüggő elvonások (pl. hazai földgáz extra bányajáradéka, orosz exportvám) voltak meghatározóak. A hazai termelés bányajáradéka mintegy 78 %-kal nőtt, az extra bányajáradék 71 %-a volt a teljes befizetésnek (62,6 Mrd Ft a 87,8 Mrd Ft-ból).

A kutatás-termelési szegmens CAPEX ráfordítása a bázis időszakival azonos szintű, 23,8 Mrd Ft volt. A tény időszaki ráfordás 76%-a Magyarországon került elköltsékre, melyből 8,8 Mrd Ft-ot termelési projektre fordítottunk, elsősorban Algyő és Tóalmás mezőkben, míg a hazai kutatásra 5,6 Mrd Ft-ot költöttünk. A külföldi projektek megvalósítására fordított összeg közel fele-fele arányban oszlik meg termelésbe állításra és kutatásra. Termelésbe állításra a ZMB projektnél 2,0 Mrd Ft-ot, Pakisztánban pedig 0,5 Mrd Ft-ot fordítottunk. A külföldi kutatási tevékenység esetében a kazahsztáni Fedorovszkij és a Jemeni kutatás folytatása meghatározó (1,1 és 0,6 Mrd Ft). Nemzetközi akvizíciókra 0,8 Mrd Ft-ot költöttünk (Oroszországban és Ománban). Az Ománi kutatási projekt elindításával egy stratégiaileg fontos országban sikerült megjelenünk az elmúlt negyedévben.

¹A konszolidált beruházások és befektetések nem tartalmazzák az aktivált finanszírozási költségeket, tartalmazzák azonban a pénzügyi befektetéseket.

Feldolgozás és Kereskedelem

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Feldolgozás és Kereskedelem	2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
238,4	84,7	74,5	64,4	16	EBITDA	179,7	199,4	11
177,0	69,1	58,7	50,7	16	Üzleti eredmény	138,6	152,0	10
92,3	11,5	18,4	12,3	50	Beruházások és befektetések ¹	65,9	35,6	-46

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %		2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
177,0	69,1	58,7	50,7	16	Üzleti eredmény	138,6	152,0	10
8,6	0,0	0,0	8,6	-100	Egyszeri tétel	8,6	0,0	-100
-39,1	-14,6	1,9	-12,9	115	Újra-besz. árak figyelembe vétele	-41,3	-21,2	49
146,5	54,5	60,6	46,4	31	Becsült tiszta eredmény	105,9	130,8	24

Főbb szegmens működési adatok

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	KŐOLAJ-FELDOLGOZÁSI ADATOK Kt	2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
908	206	232	235	-1	Hazai kőolaj	677	622	-8
11.503	2.761	3.082	3.016	2	Import kőolaj	8.597	8.914	4
210	57	55	54	2	Kondenzátum	160	164	3
2.432	551	576	582	-1	Egyéb alapanyag	1.743	1.760	1
15.053	3.575	3.945	3.887	1	TELJES FELDOLGOZOTT MENNYISÉG	11.177	11.460	3
566	147	148	112	32	Vásárolt és értékesített termékek	398	444	12

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	FINOMÍTÓI TERMELÉS Kt	2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
2.888	708	721	732	-2	Motorbenzin	2.172	2.122	-2
5.606	1.495	1.570	1.446	9	Gáz- és tüzelőolaj	4.143	4.523	9
1.731	426	423	419	1	Vegyipari benzin	1.277	1.378	8
3.116	535	831	874	-5	Egyéb termék	2.331	2.150	-8
13.341	3.164	3.545	3.471	2	ÖSSZES TÉTEL	9.923	10.173	3
146	38	31	29	7	Veszteség	108	108	0
1.566	373	369	387	-5	Saját felhasználás	1.146	1.179	3
15.053	3.575	3.945	3.887	1	TELJES FINOMÍTÓI TERMELÉS	11.177	11.460	3

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS (külső) Kt	2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
4.256	1.206	1.321	1.189	11	Magyarország	3.035	3.491	15
1.385	385	419	392	7	Szlovákia	1.012	1.087	7
6.113	1.546	1.535	1.597	-4	Egyéb piacok	4.587	4.471	-3
11.754	3.137	3.275	3.178	3	ÖSSZES KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS	8.634	9.049	5

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS (külső) Kt	2005. I-III.n.év	2006. I-III. n.év	Vált. %
3.102	807	799	801	0	Motorbenzin	2.278	2.283	1
5.901	1.655	1.760	1.565	12	Gáz- és tüzelőolaj	4.321	4.778	11
2.751	675	716	812	-12	Egyéb termék	2.035	1.988	-2
11. 754	3.137	3.275	3.178	3	ÖSSZES KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS	8.634	9.049	5
1.803	503	505	484	4	ebből Lakossági szolg. szegmens értékesítés	1.317	1.438	9
1.866	559	602	512	18	ebből Értékesítés végfelhasználóknak*	1.354	1.584	17
2.515	651	547	619	13	Petrolkémiai alapanyag átadás	1.831	1.864	2

*Motorbenzin, gáz- és tüzelőolaj értékesítés

¹A konszolidált beruházások és befektetések nem tartalmazzák az aktivált finanszírozási költségeket, tartalmazzák azonban a pénzügyi befektetéseket.

MOL 2006. ELSŐ KILENC HAVI ÉS III. NEGYEDÉVES GYORSJELENTÉSE

A szegmens üzleti eredménye a bázisidőszakhoz képest 13,4 Mrd Ft-tal nőtt 2006. I.-III. negyedévében. Az eredmény javulásához hozzájárultak a magasabb értékesítési volumenek, a forinttal szemben erősebb dollár, korábbi években tett finomítói beruházásaink és a működési hatékonyság jelentős növekedése. A 2006. III. negyedévi eredmény 58,7 Mrd Ft volt, amely 8,0 Mrd Ft-tal haladja meg az előző év hasonló időszakának eredményét.

A konszolidált csoport értékesítés 2006. I.-III. negyedévében 5%-kal (415 kt) növekedett 2005. I.-III. negyedévéhez képest. A teljes benzin értékesítés változatlan maradt, míg a teljes dízel értékesítés jelentősen növekedett (+442 kt, 12%).

Az export eladásokban nőtt a magasabb árrésű végfelhasználók aránya. A petrolkémiai alapanyag értékesítés 33 kt-val növekedett, a Csoport szintű optimalizálási lehetőségek kihasználásának köszönhetően.

A magas jegyzésárak ellenére az év első kilenc hónapjában jelentősen emelkedett az üzemanyag (különösen a gázolaj) kereslet a régióban, amely jól tükröződött a MOL nagykereskedelmi értékesítésében.

Lakossági Szolgáltatások

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	KISKERESKEDELMI KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS Kt	2005. I-III.n.év	2006. I-III.n.év	Vált. %
856,3	228,6	220,6	229,5	-4	Motorbenzin	634,8	645,3	2
918,0	268,5	276,5	247,7	12	Gáz- és tüzelőolaj	662,1	772,3	17
28,3	5,8	7,4	7,0	6	Egyéb termék	20,2	20,2	0
1.802,6	502,9	504,5	484,2	4	ÖSSZES KISKERESKEDELMI KŐOLAJTERMÉK ÉRTÉKESÍTÉS	1.317,1	1.437,8	9

A MOL Csoport töltőállomásainak száma 2006. szeptember 30-án 795 volt (részletesen lásd a 10. mellékletben), Sikeresen lezárult a kiskereskedelmi hálózat értékesítése Lengyelországban, Szlovákiában a töltőállomás hatékonyságnövelő program keretében bezártunk 23 alacsony forgalmú töltőállomást 2006. III. negyedévében.

2006. I.-III. negyedévében a MOL magyarországi kiskereskedelmi üzemanyag értékesítése 3,7%-kal nőtt 2005. I.-III. negyedévéhez képest, miközben az átlagos töltőállomási forgalom 3,5%-kal haladja meg az előző év hasonló időszakát. A benzin eladások 2,7%-os csökkenését ellensúlyozta a gázolaj értékesítés 11,0%-os növekedése, melyet a kártyás eladások erős növekedése segített. A benzin értékesítés csökkenésének fő oka, hogy a jelentős áremelkedés miatt a benzinfogyasztók árérzékenyebbé váltak és nagyobb mértékben vásároltak diszkontkutaknál. A MOL piaci részesedése a MÁSZ (Magyar Ásványolaj Szövetség) adatai alapján üzemanyagban 2,9 százalékponttal volt alacsonyabb az előző év hasonló időszakához képest (bázis 41,3%, tény 38,4%). Ennek a jelentős csökkenésnek a fő oka az, hogy a Tesco 2005. áprilisában lépett be a MÁSZ-ba, ezért nem a teljes bázis időszakban volt adata. A hipermarketek 2005 évi erőteljes előretörése ellenére a MOL-nak sikerült stabilizálni, illetve 2005. évi mélyponthoz képest 1 százalékponttal javítani a piaci részesedését. Magyarországon a shop termékértékesítés 5,4%-kal növekedett 2006. I.-III. negyedévében, amely az egy liter üzemanyagra jutó shop értékesítésben 1,6%-os növekedést jelent 2005. I.-III. negyedévéhez képest. Flotta kártyás értékesítésünk 5,1%-kal növekedett az előző év hasonló időszakához viszonyítva,

Magyarországon a benzin iránti kereslet 6%-kal növekedett 2006. I.-III. negyedévében. Benzin nagykereskedelmi értékesítésünk új vevők megnyerésének köszönhetően a piaci kereslet növekedését meghaladó ütemben, 13%-kal emelkedett, ezáltal benzin nagykereskedelmi részesedésünk 5 százalékponttal nőtt. Az erős gazdasági növekedésnek és az intenzív infrastrukturális befektetéseknek köszönhetően a magyarországi dízel fogyasztás 21%-kal emelkedett. A MOL értékesítése a piac felett, 23%-kal nőtt.

Szlovákiában 7%-kal bővült a benzin iránti kereslet. A MOL forgalma 3%-kal csökkent főként a hipermarket szegmens növekvő importja hatására. A dízel kereslet 20%-kal növekedett Szlovákiában, míg értékesítésünk 11%-kal növekedett 2005. I.-III. negyedévéhez képest, amely által piaci részesedésünk csökkent.

Egyéb piacok: Exportértékesítéseink, mint mindig most is a termelés és értékesítés optimalizációja függvényében alakultak. Az ausztriai értékesítési volumenek 2006. I.-III. negyedévi csökkenését részben ellensúlyozták más célpiacainkra történt dízeleladásaink.

melynek hatására a kártyás eladások a MOL teljes értékesítésén belül 0,7 százalékponttal növekedtek.

Szlovákiában a piaci részesedés 0,7 százalékponttal maradt el 2005. I.-III. negyedévéhez képest, miközben 2005. júliustól viszonylag stabilnak tekinthető. 2005. márciusban új kiskereskedelmi stratégia került bevezetésre, mely a fő termékek versenyszerű pozicionálásával segíti a piacrészesedés stabilizálódását. Az összértékesítésen belül motorbenzin eladásunk 6,4%-kal csökkent Szlovákiában 2005. I.-III. negyedévéhez képest, a Magyarorszáéhoz hasonló tendenciák miatt, míg a dízel értékesítés 11,9%-kal növekedett a 2005. I.-III. negyedévéhez képest. Szlovákiában a flotta kártyás eladások 10,0%-kal nőttek 2006. I.-III. negyedévében az előző év hasonló időszakához viszonyítva. A kártyás eladások aránya a teljes értékesítésen belül 2,0 százalékponttal emelkedett.

Romániai kiskereskedelmi piaci részesedésünk 2006. I.-III. negyedévében 14%-ra nőtt. Üzemanyag értékesítésünk 38,5%-kal növekedett 2006. I.-III. negyedévében az előző év hasonló időszakához képest, a hálózat növekedésének (Shell Románia akvizíció) és a megemelkedett egy kútra eső értékesített mennyiségnek köszönhetően. Shop-termék értékesítési árbevételünk Romániában 33,5%-kal növekedett 2006. I.-III. negyedévében az előző év hasonló időszakához képest, a fent említett hálózatbővítésnek köszönhetően.

A CAPEX felhasználás jelentősen csökkent (-30,3 Mrd Ft) a 2005-ös adatokhoz képest, mivel az előző év hasonló időszakában fejeződött be az EU 2005 üzemanyag minőségfejlesztési beruházásunk és kifizettük a romániai Shell kúthálózat akvizíciós költségét.

Petrolkémia

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Petrolkémia	2005. I.-III.n.év	2006. I.-III.n.év	Vált. %
33,1	8,4	10,1	4,1	145	EBITDA	24,5	26,6	8
19,1	3,9	5,5	0,2	3,191	Üzleti eredmény	13,5	13,0	-3
11,1	2,1	2,8	5,4	-48	Beruházások és befektetések ¹	6,4	5,5	-14

Főbb szegmens működési adatok

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	PETROLKÉMIAI TERMELÉS Kt	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
797	204	164	196	-16	Etilén	584	574	-2
404	100	81	98	-17	Propilén	299	283	-5
284	71	67	67	-	LDPE	215	205	-5
353	84	77	95	-19	HDPE	254	260	2
441	125	122	108	13	PP	310	374	21
772	177	146	178	-18	Egyéb termék	572	508	-11
2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	PETROLKÉMIAI ÉRTÉKESÍTÉS TERMÉKCSOPORTONKÉNT kt	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
229	68	50	59	-15	Olefin termékek	170	175	3
1.065	266	269	275	-2	Polimer termékek	771	833	8
2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	PETROLKÉMIAI ÉRTÉKESÍTÉS (külső) Kt	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
468	122	107	128	-16	Magyarország	349	350	0
69	17	18	22	-18	Szlovákia	54	52	-4
757	195	194	184	5	Egyéb piacok	537	606	13
1,294	334	319	334	-4	ÖSSZES PETROLKÉMIAI ÉRTÉKESÍTÉS	940	1,008	7

A petrolkémiai szegmens üzleti eredménye 2006. első három negyedévében 13,0 Mrd Ft volt, míg a szegmens készpénzteremtő képességét mutató EBITDA 26,6 Mrd Ft-t ért el, ami 8%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az utolsó negyedév közepén kedvező változás következett be az iparági környezetben, így annak ellenére, hogy több üzemben is tervezett nagyjavítás volt a nyár folyamán, a III. negyedéves eredmény jelentős mértékben meghaladta a bázis időszaki értéket.

A vegyipari benzin dollárban mért jegyzésére 26%-os és az euróban jegyzett polimer jegyzésére 11-23%-os növekedése következtében az integrált petrolkémiai margin 9%-kal emelkedett az első három negyedévben 2005. hasonló időszakához képest. Ugyanakkor a 2006. III. negyedévben bekövetkező kedvező piaci tendenciákat tükrözi, hogy míg a polimer jegyzésére 13-30%-kal emelkedtek, addig a vegyipari benzin átlagos ára – csökkenő trend mellett – 14%-kal haladta meg a bázis időszaki adatot.

A 2005-ben belépett új kapacitások felfutása következtében a polimer eladások volumene 833 kt-ra növekedett, ami 8%-os növekedést jelent az előző év hasonló időszakához képest. A növekedés jelentős része a PP termékkörben jelentkezett, a Slovnaft új PP üzeme kapacitásának felfutása következtében. A polimer értékesítés összetétele is átalakult, a PP részaránya 45%-ra nőtt a 31%-t kitevő HDPE illetve a 24%-kal részesülő LDPE mellett. 2006. III. negyedévben a polimer értékesítés 6 kt-val, az olefin termékek értékesítése pedig 9 kt-val maradt el 2005 hasonló időszaki adatától. Az elmaradás oka a TVK egyik olefingyárában, illetve három polimer üzemben bekövetkezett leállás, előre tervezett nagyjavítás miatt.

2006 első három negyedévében a polimer értékesítés a hazai piacokon bázis szinten alakult. A belépő új kapacitások, illetve az egycsatornás értékesítés eredményeként javuló kereskedelmi hatékonyság következtében azonban az export értékesítés jelentősége nőtt, főként az olasz illetve német piacokon sikerült érdemben növelni az értékesítésünket.

¹A konszolidált beruházások és befektetések nem tartalmazzák az aktivált finanszírozási költségeket, tartalmazzák azonban a pénzügyi befektetéseket.

Földgáz

Leányvállalati IFRS eredmények (nem konszolidált)(Mrd Ft-ban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Szállítás	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
40,5	8,6	8,9	7,8	14	EBITDA	30,5	32,7	7
27,3	5,6	5,4	4,8	13	Üzleti eredmény	21,8	23,2	6
11,4	3,3	2,4	2,3	4	Beruházások és befektetések	4,2	7,1	69
2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Nagykereskedelem*	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
-4,7	n.a.	n.a.	0,5	n.a.	EBITDA	10,3	-8,6	n.a.
-4,7	n.a.	n.a.	0,5	n.a.	Üzleti eredmény	10,3	-8,6	n.a.
0,0	n.a.	n.a.	0,0	n.a.	Beruházások és befektetések	0,0	0,0	n.a.
2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Tárolás*	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
22,8	n.a.	n.a.	4,9	n.a.	EBITDA	18,9	7,4	n.a.
16,2	n.a.	n.a.	3,3	n.a.	Üzleti eredmény	14,2	5,7	n.a.
75,2	n.a.	n.a.	2,1	n.a.	Beruházások és befektetések	9,8	2,0	n.a.

Főbb működési adatok

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Szállított mennyiség	millió m ³	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
17,714	3,686	3,647	3,541	3	Magyarországi földgázszállítás **		13,044	13,151	1
2,570	348	320	352	-9	Földgáz tranzit		1,666	1,563	-6
2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év	Vált. %	Szállítási díj	Ft/m ³	2005. I.-III. n.év	2006. I.-III. n.év	Vált. %
3,03	3,53	3,61	3,48	4	Magyarországi gázszállítási díj		3,08	3,10	1

*A két értékesített leányvállalat 2006. I.-III. negyedévi adata megegyezik az első negyedéves számmal, az értékesítés márciusi zárása miatt.
** beleértve a fölgázátrolókba történt szállítást is

A gázüzlet I-III. negyedéves üzleti eredményét jelentős mértékben befolyásolta a két gáztársaság (MOL Földgázellátó Zrt. és a MOL Földgázátroló Zrt.) 2006. március 31-i értékesítésének egyszeri eredmény növelő hatása, mely hatást némiképp módosítja a két gáztársaság II. és III. negyedévi eredmény hozzájárulásának elmaradása a konszolidációs körből való kikerülés következményeként. A két időszak eltérő működési feltételeinek és az értékesítés egyszeri hatásának a kiszűrése után a gázüzlet eredménye a Földgázszállító Zrt. többlet eredményének hatását tükrözi.

A MOL Földgázszállító Zrt. üzleti eredménye 2006. I-III. negyedévben 1,4 Mrd Ft-tal 23,2 Mrd Ft-ra nőtt a bázis időszakhoz képest. A bevételek növekedésében jelentős szerepet játszott a hazai piac szereplőinek 2006. I-III. negyedévben kiszámlázott 2,1 Mrd Ft teljesítmény túllépési díj. A 2006. I-III. negyedévet érintő szabályozások és a növekvő szállítási mennyiségek miatt a belföldi

szállításból eredő árbevételek 0,6 Mrd Ft növekedést mutattak a bázis időszakhoz képest. A tranzit földgázszállítás árbevétele 34,6%-kal (2,5 Mrd Ft-tal) emelkedett 2005. I-III. negyedévhez képest, annak ellenére, hogy a szállított földgáz mennyiség 6,2 %-kal csökkent. A tranzitdíj növekedését kedvezően befolyásolta a szerződéses konstrukció, a gázár és a devizaárfolyam. A bevételek eredményjavító hatását mérsékelte a működési költségek 14,4%-os emelkedése. Ezen belül, az üzemeltetési célból – főként a kompresszorok meghajtására – felhasznált földgáz költség 39,2%-os növekedést mutat a csökkenő mennyiség ellenére a bázis időszakot 45,3%-kal meghaladó gázár következtében.

A beruházások értéke 2,9 Mrd Ft-tal nőtt a 2005. I.-III. negyedévi 4,2 Mrd Ft-hoz képest. Ennek oka két projektben: a gázturbinák emisszió kibocsátásának csökkentésében és a kompresszor állomások kapacitásának bővítésében történt jelentősebb műszaki teljesítés.

Pénzügyi áttekintés***Változások a számviteli politikában és becslésekben***

A Csoport 2006. január 1-től alkalmazza az IFRS hatályos változásait és ezek hatásait a harmadik negyedéves gyorsjelentés már tükrözi. A jelenlegi számviteli politikára és a pénzügyi kimutatásokra gyakorolt kisebb hatásokon túlmenően az egyetlen jelentős változást az IFRIC 4 okozta.

Az IFRIC 4 – „Annak meghatározása, hogy egy megállapodás tartalmaz-e lízinget” értelmezés alapján a lízing elszámolás szabályait kell alkalmazni azon szerződésekre, amelyek teljesítése specifikus eszköz vagy eszközök útján történik, és amelyek átengedik az eszköz(ök) használati jogát. A TVK egyik kiszolgáló létesítménye megfelel az IFRIC 4 ezen kritériumainak és 2006. január 1-től kezdődően tárgyi eszközként felvételre került a konszolidált mérlegben, illetve lízingkötelezettségként a Hosszú Lejáratú Hitelek között. A korábbi időszakokban ezen megállapodás szolgáltatási szerződésként (azaz pénzügyi teljesítéskor költségként) került elszámolásra. Az új értelmezés eredményeként a Tárgyi Eszközök és a Hosszú Lejáratú Hitelek értéke 2,5 Mrd Ft-tal növekedett.

Működési eredmények

Az eredménykimutatás tételeiben történt változások többségében az értékesített gázüzlet konszolidációjának hatását tükrözik, mivel az összehasonlító adatok tartalmazzák a gáz társaságok teljes hozzájárulását, míg a 2006. első kilenc havi adatok az értékesített gáz társaságoknak csak az első negyedéves teljesítményét tükrözik.

A Csoport nettó árbevétele 2006. első kilenc hónapjában 33%-kal nőtt és 2.263,1 Mrd Ft-ot tett ki, mely főként a finomítói termékek magasabb átlagos értékesítési árait és a magasabb értékesített volumeneket tükrözi. Az egyéb működési bevételek értéke 2006. első kilenc hónapjában a gázüzlet eladásának nyereségét tükrözi. Az anyagjellegű ráfordítások 32%-kal növekedtek, mely kevéssel az értékesítési bevételek növekedésének szintje alatt marad. Ezen belül az anyagköltség 42%-kal növekedett, főként az import kőolajár jelentős emelkedése és a feldolgozott kőolaj mennyiségének növekedése következtében. Az eladott áruk beszerzési értéke 21%-kal növekedett annak ellenére, hogy az összehasonlító időszak tartalmazza az értékesített gáz üzletág hozzájárulását, javarészt az időszakban értékesített import kőolaj és olajtermékek árnövekedésének következtében. Az igénybevett anyagjellegű szolgáltatások értéke 2%-kal növekedett és 87,0 Mrd Ft-ot tett ki. Az egyéb költségek és ráfordítások 32%-kal 203,2 Mrd Ft-ra emelkedtek, főként a magasabb bányajáradék (43,6 Mrd Ft) következtében. A személyi jellegű ráfordítások 2%-kal csökkentek, mely tükrözi az 5%-os átlagos bérnövekedés és a részvény alapú, hosszú távú menedzsment ösztönzési rendszer értékelési módszere megváltozásának együttes hatását. Az összehasonlító időszak tartalmazza továbbá a végkielégítés megváltás címén kifizetett juttatás 2,5 Mrd Ft összegű különbözetét is. Az időszak során felmerült termelési költségekből 12,0 Mrd Ft kapcsolódik a félkész- és késztermékek állományának növekedéséhez, szemben a 2005. első kilenc havi 66,7 Mrd Ft értékkel.

A pénzügyi műveletek nettó eredménye 2006. I. első kilenc hónapjában 26,8 Mrd Ft ráfordítás volt, szemben a 2005. első kilenc havi 22,8 Mrd Ft ráfordítással. Az időszakot 11,4 Mrd Ft összegű kamatráfordítás és a 23,1 Mrd Ft árfolyamveszteség terhelte, míg 2005. első kilenc hónapját 9,3 Mrd Ft-os kamatráfordítás és 13,0 Mrd Ft-os árfolyamveszteség. A saját részvények eladása kapcsán, a Magnolia Finance Ltd által kibocsátott átváltható értékpapírok átváltási opciójának valós értékre történő átértékelése a 2006. márciusi kibocsátás óta 0,9 Mrd Ft nyereséget eredményezett. A pénzügyi műveletek nettó eredménye 2006. harmadik negyedévében 12,9 Mrd Ft nyereség volt, mely tartalmazza a határidős termékár ügyleteken elért 4,8 Mrd Ft összegű nyereséget. A társult vállalkozásoktól származó eredmény az INA 2006. első kilenc havi 3,7 Mrd Ft-os eredmény hozzájárulását tartalmazza.

A társasági adófizetési kötelezettség 2006. első kilenc hónapjában 4,7 Mrd Ft-tal 21,6 Mrd Ft-ra csökkent, elsősorban az értékesített gáz társaságok összehasonlító időszakban kimutatott adófizetési kötelezettsége miatt, mely 4,3 Mrd Ft volt 2005. első kilenc hónapjában. Az adófizetési kötelezettség tükrözi a Slovnaft (19% társasági adó kulcs) 11,1 Mrd Ft-os és a Földgázszállító Zrt. (16%) 1,0 Mrd Ft-os tárgyidőszaki adó hatását, valamint a ZMB közös vállalat által fizetendő 4,4 Mrd Ft-os társasági adót. A MOL Nyrt. befejezte a társasági adókedvezmény feltételeinek vizsgálatát, melynek eredményeként megállapította hogy a 2005. év során üzembe helyezett beruházások után a 2006. évben ismét 100%-os társasági adókedvezményre jogosult. Az első félévben elszámolt 24,5 Mrd Ft összegű társasági adó ráfordítás szeptemberben visszafordításra került.

Mérleg adatok

Az eszközök állománya 2005. december 31-hez képest 8%-kal növekedve 2.194,5 Mrd Ft volt 2006. szeptember 30-án. Ezen belül a tárgyi eszközök állománya 9%-kal csökkent, tükrözve a gázüzlet eladását (118,6 Mrd Ft). A készletek értéke 17%-kal 219,1 Mrd Ft-ra csökkent a gázüzlet eladása (94,7 Mrd Ft), és a finomítói termékek magasabb értékesített mennyisége miatt.

A nettó vevőkövetelések 9%-kal 262,0 Mrd Ft-ra csökkentek, elsősorban a gázüzlet eladásának hatására (83,1 Mrd Ft). A szállítói és egyéb rövid lejáratú kötelezettségek 15%-kal 509,9 Mrd Ft-ra növekedtek, a gázüzlet eladásának hatására (75,8 Mrd Ft). A gázüzlet eladásához kapcsolódó 39,6 Mrd Ft összegű feltételes ellenérték szintén a Szállítók és egyéb rövid lejáratú kötelezettségek között került elszámolásra. A céltartalékok összege 2006. szeptember végén 126,6 Mrd Ft-ot tett ki, összehasonlítva a 2005. év végi 120,3 Mrd Ft céltartalék kötelezettség összegével, mely főként a kamathatás elszámolását tükrözi. Az Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek 43,5 Mrd Ft-ra növekedtek, amely tükrözi a saját részvények Magnolia Finance Ltd-n keresztül történő realizálásához kapcsolódó finanszírozást. Az ezen tranzakcióból származó derivatív kötelezettség 38,1 Mrd Ft volt 2006. szeptember 30-án. A hosszú lejáratú hitelek állománya, beleértve a hosszú lejáratú hitelek éven belül esedékes részét, 40%-kal csökkent 2005. év végéhez képest, amely tükrözi javuló likviditásunkat. 2006. szeptember 30-án a MOL Csoport teljes adósság-állományának 95,8%-a euróban, 3,8%-a forintban, míg 0,4% USA dollárban és más devizákban állt fenn. Az eladósodottsági mutató értéke (nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez) 2006. III. negyedév végén - 14,9% volt (a pénzeszközök átmeneti, adósság-állományt meghaladó összegéből eredően) a 2005. december végi 23,5%-kal szemben.

A Magnolia által kibocsátott átváltható értékpapírok tulajdonosai részére járó teljes kamatfizetés pénzügyi rendezésre került 3,4 Mrd Ft értékben a második és harmadik negyedévben, valamint a Magnolia által birtokolt MOL részvényekre jutó osztalék is továbbításra került a tulajdonosok felé 1,9 Mrd Ft összegben. Mindkét tétel közvetlenül a saját tőkében, a külső tulajdonosok részesedése mérlegsonon került elszámolásra.

Mérlegen kívüli kötelezettségek és peres ügyek változásai

A Csoport szintű szerződéses beruházási kötelezettségek értéke 2006. első kilenc hónapjában 29,5 Mrd Ft, összehasonlítva a 2005. év végi 32,0 Mrd Ft-os értékkel. Az egyéb mérlegen kívüli kötelezettségeink (adott garanciák, operatív lízing kötelezettségek) nem változtak jelentős mértékben 2006. első kilenc hónapjában a MOL Csoport 2005. éves jelentésében bemutatott adatokhoz képest.

A peres ügyekben történt főbb változások illetve eljárási lépések 2005. év végéhez képest:

A mintegy 23%-os tulajdoni részesedéssel rendelkező kisebbségi tulajdonosok által a MOL, mint a Balatongáz Kft. közvetlen irányítást biztosító befolyással rendelkező tulajdonosa ellen üzletrész adásvételi szerződések létrehozása és 83 millió forint vételár megfizetése, továbbá 3 milliárd forint összegű kártérítés megfizetése iránt kezdeményezett per továbbra is folyamatban van. Az ügyben augusztus 31-én részítélet született, amely a MOL által 2001. május 7-i keltezéssel kiadott ajánlatban megjelölt tartalmi elemekkel létrehozta a MOL és a felperes önkormányzatok között az üzletrész adásvételi szerződést. A részítélet ellen a Társaság fellebbezéssel élt. Az egyéb kereseti pontok tekintetében az eljárás folytatódik.

A Slovnaft, mint alperes ellen a „Mende-Rossi”, Mendelejevsk, Tatár Köztársaságban lévő cég mint alperes által az Orosz Föderáció Kereskedelmi és Ipari Kamaránál működő Nemzetközi Kereskedelmi Döntőbírósnál kezdeményezett eljárás során az orosz választott bíróság 1996 áprilisában kelt határozatában 15.689.041 USD, ezen felül az 1994. június 24-től a pénzügyi teljesítés napjáig terjedő időszakra jutó évi 16%-os, 9.144.095 USD összegű késedelmi kamat és 68.160 USD perköltség fizetésére kötelezte a Slovnaftot állítólagos kőolajszállítások ellenértékének elmaradása miatt. Tekintettel arra, hogy az orosz választott bírósági eljárás súlyosan sértette a Slovnaft mint peres fél pártatlan eljáráshoz és képviselőhöz való jogát, illetve a határozat nem volt megfelelő bizonyítékokkal alátámasztva a Szlovák Köztársaság Legfelsőbb Bírósága jogerősen elutasította az orosz választott bírósági határozat végrehajtását. A szlovákiai végrehajtás megkísérlésével egyidejűleg a Mende-Rossi cég 1997-ben Ausztriában is kérte a választott bírósági határozat végrehajtását, majd a Szlovák Legfelsőbb Bíróság jogerős elutasító határozata után 2005-ben a Cseh Köztársaságban is. A Slovnaft mindkét esetben fellebbezéssel élt. Az osztrák és cseh eljárások jelenleg is folyamatban vannak, de tekintettel a Szlovák Köztársaság Legfelsőbb Bíróságának 2002. és 2004. közötti határozatában foglaltakra, melyek szerint a választott bírósági határozat súlyosan jogsértő és mint ilyen nem végrehajtható, a Slovnaft nem tartja valószínűnek az osztrák és cseh bíróságok előtti pereszteségét. A Cseh Köztársaságban a Prágai Városi Bíróság jogerősen elutasította az Ashford Technologies Corp. (erre a társaságra került átruházásra a Mende-Rossi követelése) végrehajtása irányuló kérvényét, de az Ashford Technologies Corp. rendkívüli jogorvoslatra irányuló keresetet adott be a Legfelsőbb Bírósághoz.

Szlovák Köztársaság Monopólium Ellenés Hivatalának Piaci Erőfölénnyel Való Visszaélés Osztálya 2005. november 22-i dátummal kelt levelében értesítette a Slovnaftot, hogy hivatalos eljárást indít a társasággal szemben a 136/2001. számú Verseny törvény előírásainak megsértése miatt. Az eljárás magában foglalja a Slovnaft árképzési politikájának áttekintését a benzin és gázolaj értékesítések vonatkozásában. Az eljárás jelenleg folyamatban van. A beszámolóban nem került céltartalék megképzésre, mivel a Társaság vezetése nem tudja valószínűsíteni az eljárás kedvezőtlen lezárását. A Hivatalnak az adott eljárásban 2006. november 21-ig kell határozatot hoznia.

A Csoport tagjai szokásos működésük során több peres ügyben is érintetté váltak. Jelenleg nincs folyamatban olyan – az előzőekben nem említett - peres ügy, melynek kimenetele jelentős negatív hatással lehet a Csoport pénzügyi helyzetére, eszközeire, eredményére vagy üzleti tevékenységére.

Azon peres ügyek összesített perértéke, melyekben a Csoport tagjai mint alperesek szerepelnek 10.826 millió forint, melyekre 262 millió forint összegben céltartalék képzésére került sor.

A Csoport ugyancsak indított pereket mások ellen, ezek összértéke 4.482 millió forint. 2005-ben, a választottbíróság helyt adott a MOL által a MB Kőolajkutató Rt. ellen benyújtott keresetének, amely cég felelős a 2000-ben történt pusztaszőlési földalatti gáztároló robbanásáért. A cég ellen megindult a felszámolási eljárás. A Csoport nem mutat ki követelést ezen indított perek vonatkozásában.

Cash flow

A működési cash flow 2006. első kilenc hónapban 404,4 Mrd Ft volt, amely 111%-os növekedés 2005 hasonló időszakához képest. A forgótőkeigény változásának hatását kiszűrve a működési cash flow 27%-kal nőtt. A forgótőke változása a forrásokat 45,2 Mrd Ft-tal növelte, a vevő követelések 23,2 Mrd Ft-os, az egyéb követelések 13,3 Mrd Ft-os és az egyéb rövidlejáratú kötelezettségek 78,1 Mrd Ft-os növekedésének, valamint a készletek 35,2 Mrd Ft-os és a szállítói kötelezettségek 31,6 Mrd Ft-os csökkenésének hatására. A társasági adó befizetés 14,7 Mrd Ft volt, mely tükrözi a Slovnaft 2005-ben felmerült társasági adókötelezettségéhez és a MOL 2006. évi előlegfizetéséhez kapcsolódó pénzáramlásokat.

A beruházásokból és befektetésből származó nettó pénz beáramlás 200,7 Mrd Ft-ot tett ki, szemben a 2005. első kilenc havi 124,4 Mrd Ft-os nettó pénz kiáramlással. A 2006. első kilenc havi pénz beáramlás az eladott gáz leányvállalatok ellenértékét, míg a 2005-ös összehasonlítható adat a Slovintegra-Slovbena-tól történő részvény visszavásárlást tükrözi, amely utóbbi a Leányvállalatok megvásárlása soron jelenik meg. A finanszírozási műveletek nettó pénz kiáramlása 273,1 Mrd Ft volt, mely főként az átváltható értékpapíroknak a teljeskörűen konszolidált Magnolia által történt kibocsátása, a 176,3 Mrd Ft nettó hosszú lejáratú hitel visszafizetés és a 238,1 Mrd Ft összegű visszavásárolt saját részvény eredménye (melyek tartalmazzák, a korábban Állami Privatizációs és Vagyonkezelő által tulajdonolt részvényeket is).

1. SZÁMÚ MELLÉKLET
MOL Csoport IFRS szerint elkészített
2006.III. NEGYEDÉVES KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁSA
 nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %		2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
2.455.164	702.169	762.307	585.759	30	Nettó árbevétel	1.702.042	2.263.145	33
18.450	5.674	3.302	3.680	-10	Egyéb működési bevétel	13.200	93.277	607
2.473.614	707.843	765.609	589.439	30	Összes működési bevétel	1.715.242	2.356.422	37
1.048.209	335.086	391.942	306.369	28	Anyagköltség	744.558	1.058.877	42
111.313	30.656	31.309	28.840	9	Igénybe vett anyagjellegű szolgáltatás	85.541	87.009	2
641.655	102.922	114.513	111.911	2	Eladott áruk beszerzési értéke	418.293	506.399	21
1.801.177	468.664	537.764	447.120	20	<i>Anyagjellegű ráfordítások</i>	1.248.392	1.652.285	32
107.874	27.148	24.840	29.026	-14	Személyi jellegű ráfordítások	79.825	78.593	-2
123.500	32.861	32.336	26.501	22	Értékcsökkenési leírás	82.584	96.824	17
217.322	62.206	74.351	58.285	28	Egyéb költségek és ráfordítások	154.083	203.168	32
-55.722	18.712	6.567	-27.690	n.a.	Saját termelésű készletek állományváltozása	-66.729	-12.008	-82
-24.973	-4.074	-5.003	-13.664	-63	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-22.619	-14.687	-35
2.169.178	605.517	670.855	519.578	29	Összes működési költség	1.475.536	2.004.175	36
304.436	102.326	94.754	69.861	36	Üzleti tevékenység eredménye	239.706	352.247	47
4.221	2.888	3.793	623	509	Kapott kamatok és kamatjellegű	2.304	8.360	263
28	15	23	20	15	Kapott osztalék és részesedés	25	38	52
-	-	851	-	n.a.	Átváltási opció valós érték különbözete	-	851	n.a.
4.185	295	3.080	595	418	Árfolyamnyereség és egyéb pénzügyi bevételek	2.530	3.496	38
8.434	3.198	7.747	1.238	526	Pénzügyi műveletek bevételei	4.859	12.745	162
12.849	3.378	2.934	3.190	-8	Fizetett kamatok	9.283	11.420	23
4.802	1.496	1.529	1.214	26	Céltartalék kamata	3.674	4.571	24
-17	-20	-	-36	n.a.	Pénzügyi befektetések leírása	-18	-17	-6
-	-1.632	-4.953	-	n.a.	Átváltási opció valós érték különbözete	-	-	n.a.
22.958	13.185	-4.663	4.864	n.a.	Árfolyamvesztés és egyéb pénzügyi ráfordítások	14.722	23.594	60
40.592	16.407	-5.153	9.232	n.a.	Pénzügyi műveletek ráfordításai	27.661	39.568	43
32.158	13.209	-12.900	7.994	n.a.	Pénzügyi műveletek vesztesége/	22.802	26.823	18
4.879	3.389	-791	2.251	n.a.	Nyereség a társult vállalk.,-k	3.804	3.827	1
277.157	92.506	106.863	64.118	67	Adózás előtti eredmény	220.708	329.251	49
29.158	16.811	-15.084	9.509	n.a.	Adófizetési kötelezettség	26.249	21.555	-18
247.999	75.695	121.947	54.609	123	Adózott eredmény ¹	194.459	307.696	58
244.919	76.678	119.532	56.440	112	Anyavállalati részvényesek részesedése az eredményből	192.577	306.894	59
3.080	-983	2.415	-1.831	n.a.	Külső tulajdonosok részesedése az eredményből	1.882	802	-57
2.401	807	1.298	557	133	Egy részvényre jutó eredmény (Ft)	1.886	3.190	69
2.377	799	1.148	552	108	Egy részvényre jutó hígított eredmény (Ft) ²	1.866	3.018	62

¹A 2005-ben módosított IAS 1 'Pénzügyi kimutatások prezentálása' standard értelmében a külső tulajdonosokra és az anyavállalati részvényesekre jutó nyereséget vagy veszteséget az eredménykimutatásban az időszakra jutó nyereség vagy veszteség felosztásaként kell szerepeltetni. 'A részvényesek részesedése az eredményből' sor tartalma megegyezik korábban szerepeltetett 'Mérleg szerinti eredmény' sorral.

²Az egy részvényre jutó hígított eredmény számításánál figyelembe vételre került az átváltható értékpapírokban foglalt konverziós opció esetleges hígító hatása a kintlevő részvények darabszámára, valamint a konverziós opció valós értékelésének hatása a részvényesekre jutó eredményre.

2. SZÁMÚ MELLÉKLET

 A MOL Csoport IFRS szerint elkészített
 KONSZOLIDÁLT MÉRLEGE 2006. szeptember 30.
 Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2005.12.31.		2005.09.30. módosított	2006.09.30.	Vált.%
ESZKÖZÖK				
Befektetett eszközök				
40.740	Immateriális javak	33.810	39.394	17
1.112.753	Tárgyi eszközök	1.024.509	1.009.045	-2
126.840	Befektetett pénzügyi eszközök	124.127	141.899	14
33.480	Halasztott adó eszközök	33.804	21.100	-38
30.363	Egyéb befektetett eszközök	17.620	30.932	76
1.344.176	Összes befektetett eszköz	1.233.870	1.242.370	1
Forgóeszközök				
264.985	Készletek	304.161	219.114	-28
289.348	Vevőkövetelések, nettó	223.860	262.034	17
519	Értékpapírok	364	537	48
65.637	Egyéb forgóeszközök	74.323	72.941	-2
64.170	Pénzeszközök	81.251	397.461	389
684.659	Összes forgóeszköz	683.959	952.087	39
2.028.835	ÖSSZES ESZKÖZ	1.917.829	2.194.457	14
FORRÁSOK				
Saját tőke				
94.020	Jegyzett tőke ¹	94.009	83.467	-11
644.340	Tartalékok	642.282	684.560	7
244.919	Anyavállalati részvényesek részesedése az eredményből	192.577	306.894	59
983.279	Részvényesekre jutó saját tőke	928.868	1.074.921	16
70.359	Külső tulajdonosok részesedése	68.894	185.894	170
1.053.638	Összes saját tőke	997.762	1.260.815	26
Hosszú lejáratú kötelezettségek				
296.844	Hosszú lejáratú hitelek éven túli része	151.214	231.024	53
108.045	Céltartalékok várható kötelezettségekre	112.579	112.374	-
17.704	Halasztott adó kötelezettség	16.904	18.943	12
5.386	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	5.475	43.507	695
427.979	Összes hosszú lejáratú kötelezettség	286.172	405.848	42
Rövid lejáratú kötelezettségek				
444.683	Szállítók és egyéb kötelezettségek	421.786	509.937	21
12.256	Céltartalékok várható kötelezettségekre	15.352	14.178	-8
2.485	Rövid lejáratú hitelek	7.767	2.164	-72
87.794	Hosszú lejáratú hitelek rövid lejáratú része	188.990	1.515	-99
547.218	Összes rövid lejáratú kötelezettség	633.895	527.794	-17
2.028.835	ÖSSZES FORRÁS	1.917.829	2.194.457	14

¹ A magyar számviteli szabályozással ellentétben az IFRS szerinti jegyzett tőke nem tartalmazza a BNP Paribas által birtokolt MOL részvények (melyek a kapcsolódó opciós jogok alapján kötelezettségként kerülnek kimutatásra) és a visszavásárolt saját részvények, valamint a Magnolia által birtokolt MOL részvények névértékét,

3. SZÁMÚ MELLÉKLET
MOL Csoport IFRS szerint elkészített
2006. I-III. NEGYEDÉVI KONSZOLIDÁLT KIMUTATÁSA
A SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSÁRÓL
 nem auditált adatok (millió Ft-ban)

	Jegyzett tőke	Tőketartalék	Valós értékelés értékelési tartalék	Átváltási tartalék	Összetett instrumentumok tőkerésze	Eredménytartalék	Tartalékok összesen	Részvényesek részesedése az eredményből	Részvényesekre jutó saját tőke	Külső tulajdonosok részesedése	Összes saját tőke
Nyitó állomány 2005. január 1.	94.634	151.764	8.387	-3.184	13.554	260.445	430.966	208.570	734.170	67.955	802.125
IFRS 3 hatása – korábbi negatív goodwill átsorolása az eredménytartalékba	-	-	-	-	-	27.633	27.633	-	27.633	-	27.633
IFRS 3 hatása – társult vállalkozások negatív goodwillja	-	-	-	-	-	353	353	-	353	-	353
Módosított nyitó állomány 2005. január 1.	94.634	151.764	8.387	-3.184	13.554	288.431	458.952	208.570	762.156	67.955	830.111
Cash flow fedezeti ügyletek nettó hatása	-	-	-2.925	-	-	-	-2.925	-	-2.925	-	-2.925
Pénzügyi instrumentumok valós érték változása – társult vállalkozások	-	-	-645	-	-	-	-645	-	-645	-	-645
Átváltási tartalék	-	-	-	17.488	-	-	17.488	-	17.488	95	17.583
Tőkével szemben elszámolt bevételek és költségek	-	-	-3.570	17.488	-	-	13.918	-	13.918	95	14.013
Tárgyidőszaki mérleg szerinti eredmény	-	-	-	-	-	-	-	192.577	192.577	1.882	194.459
Időszaki teljes bevételek és költségek	-	-	-3.570	17.488	-	-	13.918	192.577	206.495	1.977	208.472
Előző időszaki mérleg szerinti eredmény átvezetése	-	-	-	-	-	208.570	208.570	-208.570	-	-	-
Osztalék	-	-	-	-	-	-16.998	-16.998	-	-16.998	-1.038	-18.036
Saját részvény ügyletek nettó hatása	-1.319	-19.553	-	-	-	-	-19.553	-	-20.872	-	-20.872
Átváltoztatható kötvények beváltása	367	1.694	-	-	-	-	1.694	-	2.061	-	2.061
Részvény alapú juttatások költsége	-	-	-	-	-	525	525	-	525	-	525
Slovnaft akvizíció	327	-	-	-	-4.826	-	-4.826	-	-4.499	-	-4.499
Záró állomány 2005. szeptember 30.	94.009	133.905	4.817	14.304	8.728	480.528	642.282	192.577	928.868	68.894	997.762
Nyitó állomány 2006. január 1.	94.020	134.850	1.662	31.704	-5.456	481.580	644.340	244.919	983.279	70.359	1.053.638
Cash flow fedezeti ügyletek nettó hatása	-	-	1.327	-	-	-	1.327	-	1.327	-	1.327
Pénzügyi instrumentumok valós érték változása – társult vállalkozások	-	-	1.264	-	-	-	1.264	-	1.264	-	1.264
Átváltási tartalék	-	-	-	50.815	-	-	50.815	-	50.815	690	51.505
Tőkével szemben elszámolt bevételek és költségek	-	-	2.591	50.815	-	-	53.406	-	53.406	690	54.096
Tárgyidőszaki mérleg szerinti eredmény	-	-	-	-	-	-	-	306.894	306.894	802	307.696
Időszaki teljes bevételek és költségek	-	-	2.591	50.815	-	-	53.406	306.894	360.300	1.492	361.792
Előző időszaki mérleg szerinti eredmény átvezetése	-	-	-	-	-	244.919	244.919	-244.919	-	-	-
Osztalék	-	-	-	-	-	-30.075	-30.075	-	-30.075	-7.121	-37.196
Saját részvény ügyletek nettó hatása	-10.898	-226.275	-	-	-	-	-226.275	-	-237.173	-	-237.173
Átváltoztatható kötvények beváltása	345	1.595	-	-	-	-	1.595	-	1.940	-	1.940
Részvény alapú juttatások költsége	-	-	-	-	-	-732	-732	-	-732	-	-732
Lejárat nélküli átváltható értékpapírok kibocsátása	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121.164	121.164
Visszavásárlási kötelezettséggel terhelt részvények	-	-	-	-	-2.618	-	-2.618	-	-2.618	-	-2.618
Záró állomány 2006. szeptember 30.	83.467	-89.830	4.253	82.519	-8.074	695.692	684.560	306.894	1.074.921	185.894	1.260.815

4. SZÁMÚ MELLÉKLET
MOL Csoport IFRS szerint elkészített
2006. ELSŐ KILENC HAVI KONSZOLIDÁLT CASH FLOW KIMUTATÁSA
 nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2005. év	2006. II. n. év	2006. III. n. év	2005. III. n. év módosított	Vált. %		2005. I-III. n. év módosított	2006. I-III. n. év	Vált. %
304.436	102.326	94.754	69.861	36	Üzleti tevékenység nyeresége	239.706	352.247	47
					Üzleti eredmény kiigazítása az üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz			
123.500	32.861	32.336	26.501	22	Értékcsökkenés, amortizáció és értékvesztés	82.584	96.824	17
1.435	115	588	72	717	Pénzügyi eszközök nem realizált nettó vesztesége	1.349	789	-42
886	242	2.417	125	1.834	Készletek értékvesztése	428	2.500	484
-2.105	-246	33	-189	n.a.	Tárgyi eszközök értékvesztésének visszairása (-)	-777	-225	-71
-39.781	-1.084	-638	905	n.a.	Céltartalékok csökkenése (-)	-30.757	-3.381	-89
315	517	-506	709	n.a.	Tárgyi eszközök értékesítésének nyeresége (-)/vesztesége	116	113	-3
-3.734	611	191	-1.719	n.a.	Követelések leírása / visszairása (-)	-4.773	926	n.a.
-94	1.840	-1.750	1.839	n.a.	Követeléseken/kötelezettségeken keletkező nem realizált árfolyam nyereség (-)/veszteség	1.299	451	-65
-	-1.482	-	-	n.a.	Leányvállalatok értékesítésének nettó nyeresége	-	-82.564	n.a.
11.493	2.121	1.618	2.892	-44	Tárgyévben felmerült kutatási és feltárási költségek	8.056	5.317	-34
1.577	107	358	505	-29	Részvény alapú juttatások költsége	-1.152	-597	-48
-752	1.080	476	-218	n.a.	Egyéb pénzmozgással nem járó tételek	-667	1.457	n.a.
397.176	139.008	129.877	101.283	28	Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás a működő-tőke változás előtt	295.412	373.857	27
-94.417	27.068	6.582	-100.897	n.a.	Készletek növekedése (-) / csökkenése	-131.657	35.160	n.a.
-62.354	-12.316	-249	-17.888	-99	Vevő követelések növekedése (-) / csökkenése	4.528	-23.156	n.a.
-1.305	652	2.082	-15.806	n.a.	Egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése	-17.451	-13.298	-24
78.992	1.503	-3.694	25.401	n.a.	Szállítók növekedése / csökkenése (-)	24.715	-31.577	n.a.
-2.830	8.102	21.318	24.224	-12	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek növekedése / csökkenése (-)	39.081	78.142	100
-33.103	-1.818	-5.079	-5.025	1	Társasági adó fizetés	-23.216	-14.727	-37
282.159	162.199	150.837	11.292	1.236	Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	191.412	404.401	111
-214.586	-28.732	-34.011	-29.317	16	Beruházások, szénhidrogén kutatás és fejlesztés költségei	-94.340	-79.783	-15
4.565	5.507	668	644	4	Tárgyi eszközök értékesítéséből származó pénzáramlás	2.517	6.961	177
-31.430	-	-	-3.113	n.a.	Leányvállalatok megvásárlása, nettó pénzáramlás	-31.392	-	n.a.
-712	-	-	-	n.a.	Közös vezetésű vállalkozások megvásárlása, nettó pénzáramlás	-712	-	n.a.
-20.000	-289	-	-	n.a.	Egyéb befektetések megvásárlása	-	-289	n.a.
-	-	670	-	n.a.	Leányvállalatok értékesítéséből származó nettó pénzáramlás	-	264.769	n.a.
86	-	-	-	n.a.	Befektetések értékesítéséből származó készpénz	58	-	n.a.
-3.961	-1.529	526	36	1.361	Adott hitelek és hosszú lejáratú bankbetétek változása	-4.198	-225	-95
-	41	1	-2	n.a.	Rövid lejáratú befektetések állományváltozása	-3	43	n.a.
5.749	5.745	534	648	-18	Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	2.919	8.425	189
828	223	590	589	-	Kapott osztalék	767	813	6
-259.461	-19.034	-31.022	-30.515	2	Befektetési tevékenység nettó pénzáramlása	-124.384	200.714	n.a.
-	-	-	-	n.a.	Átváltható értékpapírok kibocsátása	-	159.174	n.a.
185.933	-	-	-	n.a.	Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása	-	-	n.a.
-360	-	-	-360	n.a.	Hosszú lejáratú kötvények törlesztése	-360	-	n.a.
-15.000	-	-	-	n.a.	Diszkont kötvények törlesztése	-15.000	-	n.a.
450.278	335.836	-	106.361	n.a.	Hosszú lejáratú hitelek felvétele	334.899	432.020	29
-556.063	-331.661	-11.363	-58.853	-81	Hosszú lejáratú hitelek törlesztése	-291.332	-608.329	109
-1.469	351	5	-245	n.a.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek állományváltozása	-849	-156	-82
-55.925	30.024	1.125	1.412	-20	Rövid lejáratú hitelek állományváltozása	-50.512	33.393	n.a.
-16.807	-5.242	-6.596	-3.522	87	Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	-13.254	-13.773	4
-16.991	-30.150	-19	-1.275	-99	Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-16.903	-30.169	78
-1.245	-4.847	-2.320	13	n.a.	Külső tulajdonosoknak fizetett osztalék	-1.239	-7.171	479
29	-	-	-	n.a.	Saját részvény értékesítése	38	-	n.a.
-21.852	-238.099	-	-	n.a.	Visszavásárolt saját részvény	-21.866	-238.099	989
-49.472	-243.788	-19.168	43.531	n.a.	Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-76.378	-273.110	258
-26.774	-100.623	100.647	24.308	314	Készpénz növekedése / csökkenése (-)	-9.350	332.005	n.a.
88.126	396.934	295.700	56.780	421	Készpénzállomány az időszak elején	88.126	64.170	-27
1.131	-	-	-	n.a.	Korábban egyéb részesedésként kimutatott leányvállalatok bevonásának hatása	1.131	214	-81
1.687	-611	1.114	163	583	Árfolyam-különbözet külföldi leányvállalatok konszolidálása miatt	1.344	1.072	-20
64.170	295.700	397.461	81.251	389	Készpénzállomány az időszak végén	81.251	397.461	389

5. SZÁMÚ MELLÉKLET FŐBB IFRS PÉNZÜGYI MUTATÓK DIVÍZIONÁLIS BONTÁSBAN (millió Ft-ban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	KÜLSŐ ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE ¹	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
289.497	94.403	102.679	79.465	29	Kutatás – Termelés	201.094	296.566	47
1.767.374	640.764	681.430	502.707	36	Feldolgozás – Kereskedelem	1.255.256	1.798.126	43
661.761	16.185	16.471	83.560	-80	Földgáz	428.189	350.058	-18
355.697	111.208	113.269	84.612	34	Petrolkémia	248.372	333.560	34
97.258	22.454	22.937	21.854	5	Központ és egyéb	57.230	62.529	9
3.171.587	885.014	936.786	772.198	21	Értékesítés nettó árbevétele összesen	2.190.141	2.840.839	30
-716.423	-182.845	-174.479	-186.439	-6	Ebből: szegmensek közötti értékesítés	-488.099	-577.694	18
-258.847	-45.975	-50.173	-70.651	-29	Kutatás – Termelés	-180.117	-187.286	4
-267.462	-90.328	-78.247	-71.837	9	Feldolgozás – Kereskedelem	-184.660	-250.785	36
-20.430	-363	-27	-4.754	-99	Földgáz	-13.925	-8.176	-41
-79.736	-24.599	-24.190	-19.741	23	Petrolkémia	-56.625	-72.318	28
-89.948	-21.580	-21.842	-19.456	12	Központ és egyéb	-52.772	-59.129	12
2.455.164	702.169	762.307	585.759	30	ÖSSZESEN	1.702.042	2.263.145	33

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	ÜZLETI EREDMÉNY ¹	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
105.374	32.474	34.893	32.834	6	Kutatás – Termelés	73.952	105.623	43
176.987	69.079	58.697	50.698	16	Feldolgozás – Kereskedelem	138.560	152.011	10
50.415	9.684	5.467	9.834	-44	Földgáz*	52.295	101.324	94
19.114	3.919	5.463	166	3.191	Petrolkémia	13.483	13.035	-3
-41.788	-13.926	-9.987	-12.711	-21	Központ és egyéb	-33.350	-35.407	6
-5.666	1.096	221	-10.960	n.a.	Szegmensek közötti átadás ²	-5.234	15.661	n.a.
304.436	102.326	94.754	69.861	36	ÖSSZESEN	239.706	352.247	47

* A Földgázszegmens eredménye a leányvállalati eredményeken túl a szegmens szintű konszolidációs hatásokat és az eszközértékesítés egyszeri hatásait is tartalmazza.

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	ÉRTÉKCSÖKKENÉS	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
31.650	9.207	7.690	5.428	42	Kutatás – Termelés	18.335	24.226	32
61.407	15.669	15.836	13.734	15	Feldolgozás – Kereskedelem	41.119	47.371	15
6.845	1.338	1.634	1.648	-1	Földgáz	4.749	4.941	4
14.017	4.527	4.605	3.951	17	Petrolkémia	11.047	13.540	23
9.581	2.120	2.571	1.740	48	Központ és egyéb	7.334	6.746	-8
123.500	32.861	32.336	26.501	22	ÖSSZESEN	82.584	96.824	17

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	EBITDA	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
137.024	41.681	42.583	38.262	11	Kutatás – Termelés	92.287	129.849	41
238.394	84.748	74.533	64.432	16	Feldolgozás – Kereskedelem	179.679	199.382	11
57.260	11.022	7.101	11.482	-38	Földgáz*	57.044	106.265	86
33.131	8.446	10.068	4.117	145	Petrolkémia	24.530	26.575	8
-32.207	-11.806	-7.416	-10.971	-32	Központ és egyéb	-26.016	-28.661	10
-5.666	1.096	221	-10.960	n.a.	Szegmensek közötti átadás ²	-5.234	15.661	n.a.
427.936	135.187	127.090	96.362	32	ÖSSZESEN	322.290	449.071	39

MOL 2006. ELSŐ KILENC HAVI ÉS III. NEGYEDÉVES GYORSJELENTÉSE

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált %	BERUHÁZÁSOK ÉS BEFEKTETÉSEK	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
34.418	10.098	8.409	9.890	-15	Kutatás – Termelés	23.763	23.807	-
92.199	11.490	18.395	12.177	51	Feldolgozás – Kereskedelem	65.886	35.595	-46
85.844	3.226	2.464	4.849	-49	Földgáz	13.303	9.054	-32
11.105	2.122	2.829	5.457	-48	Petrolkémia	6.392	5.518	-14
13.137	1.400	1.801	3.749	-52	Központ és egyéb	5.857	3.702	-37
236.703	28.335	33.898	36.122	-6	ÖSSZESEN	115.202	77.675	-33

2005.12.31	2006.06.30	TÁRGYI ESZKÖZÖK	2005.09.30 Módosított	2006.09.30.	Vált %
145.971	149.607	Kutatás – Termelés	153.574	147.694	-4
515.954	525.384	Feldolgozás – Kereskedelem	494.361	527.127	7
192.344	76.008	Földgáz	120.692	76.796	-36
202.032	201.780	Petrolkémia	200.305	197.916	-1
56.452	57.638	Központ és egyéb	55.577	59.512	7
1.112.753	1.010.417	ÖSSZESEN	1.024.509	1.009.045	-2

¹ A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más divízióknak történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába. A Kutatás-termelés belföldön kitermelt kőolajat, kondenzátumokat és PB gázt ad át a Feldolgozás és Kereskedelemnek, valamint földgázt a Földgáz szegmensnek. A Feldolgozás és Kereskedelem vegyipari alapanyagot, propilént és izobutánt ad át a Petrolkémia-nak, a Petrolkémia szegmens különböző melléktermékeit a Feldolgozás és Kereskedelemnek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A földgáz transzferára megegyezik az átlagos importárral. A szegmens eredmények az adott divízióhoz tartozó teljes körűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.

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

6. SZÁMÚ MELLÉKLET
FŐBB IFRS PÉNZÜGYI MUTATÓK DIVIZIONÁLIS BONTÁSBAN (millió USA dollárban)

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	KÜLSŐ ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE ¹	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
1.450	445	475	395	20	Kutatás – Termelés	1.028	1.391	35
8.850	3.022	3.153	2.499	26	Feldolgozás – Kereskedelem	6.414	8.434	31
3.314	76	76	415	-82	Földgáz	2.188	1.642	-25
1.781	525	524	421	25	Petrolkémia	1.269	1.565	23
487	106	106	109	-2	Központ és egyéb	292	293	-
15.882	4.174	4.334	3.839	13	Értékesítés nettó árbevétele összesen	11.191	13.325	19
-3.586	-863	-807	-927	-13	Ebből: szegmensek közötti értékesítés	-2.494	-2.708	9
-1.296	-217	-232	-351	-34	Kutatás – Termelés	-920	-878	-5
-1.339	-426	-362	-357	1	Feldolgozás – Kereskedelem	-944	-1.176	25
-102	-2	-	-24	-99	Földgáz	-71	-38	-46
-399	-116	-112	-98	14	Petrolkémia	-289	-339	17
-450	-102	-101	-97	5	Központ és egyéb	-270	-277	3
12.296	3.311	3.527	2.912	21	ÖSSZESEN	8.697	10.617	22

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	ÜZLETI EREDMÉNY ¹	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
528	153	161	163	-1	Kutatás – Termelés	378	495	31
886	326	272	252	8	Feldolgozás – Kereskedelem	708	713	1
252	46	25	49	-48	Földgáz*	267	475	78
96	18	25	1	2.964	Petrolkémia	69	61	-11
-209	-66	-46	-63	-27	Központ és egyéb	-170	-166	-3
-28	5	1	-54	n.a.	Szegmensek közötti átadás ²	-27	73	n.a.
1.525	482	438	348	26	ÖSSZESEN	1.225	1.651	35

* A Földgázszegmens eredménye a leányvállalati eredményeken túl a szegmens szintű konszolidációs hatásokat és az eszközértékesítés egyszeri hatásait is tartalmazza.

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	ÉRTÉKCSÖKKENÉS	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
158	43	36	27	32	Kutatás – Termelés	94	114	21
307	74	73	68	7	Feldolgozás – Kereskedelem	210	222	6
34	6	8	8	-8	Földgáz	24	23	-4
70	21	21	20	9	Petrolkémia	56	64	13
48	10	12	9	38	Központ és egyéb	37	32	-16
617	154	150	132	14	ÖSSZESEN	421	455	8

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált. %	EBITDA	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
686	197	197	190	4	Kutatás – Termelés	472	609	29
1.194	400	345	320	8	Feldolgozás – Kereskedelem	918	935	2
287	52	33	57	-42	Földgáz*	291	498	71
166	40	47	20	128	Petrolkémia	125	125	-1
-161	-56	-34	-55	-37	Központ és egyéb	-133	-134	1
-28	5	1	-54	n.a.	Szegmensek közötti átadás ²	-27	73	n.a.
2.144	638	589	478	23	ÖSSZESEN	1.646	2.106	28

MOL 2006. ELSŐ KILENC HAVI ÉS III. NEGYEDÉVES GYORSJELENTÉSE

2005. év	2006. II. n.év	2006. III. n.év	2005. III. n.év módosított	Vált %	BERUHÁZÁSOK ÉS BEFEKTETÉSEK	2005. I.-III. n.év módosított	2006. I.-III. n.év	Vált. %
172	48	39	49	-20	Kutatás – Termelés	121	112	-7
462	54	85	61	39	Feldolgozás – Kereskedelem	337	167	-50
430	15	11	24	-54	Földgáz	68	42	-38
56	10	13	27	-52	Petrolkémia	33	26	-21
66	7	8	19	-58	Központ és egyéb	30	17	-43
1.186	134	156	180	-13	ÖSSZESEN	589	364	-38

2005.12.31	2006.06.30	TÁRGYI ESZKÖZÖK	2005.09.30 Módosított	2006.09.30.	Vált %
683	675	Kutatás – Termelés	740	685	-7
2.416	2.369	Feldolgozás – Kereskedelem	2.381	2.444	3
900	343	Földgáz	581	356	-39
946	910	Petrolkémia	965	918	-5
264	260	Központ és egyéb	268	276	3
5.209	4.557	ÖSSZESEN	4.935	4.679	-5

¹ A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más divízióknak történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába. A Kutatás-termelés belföldön kitermelt kőolajat, kondenzátumokat és PB gázt ad át a Feldolgozás és Kereskedelemnek, valamint földgázt a Földgáz szegmensnek. A Feldolgozás és Kereskedelem vegyipari alapanyagot, propilént és izobutánt ad át a Petrolkémianak, a Petrolkémia szegmens különböző melléktermékeket a Feldolgozás és Kereskedelemnek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A földgáz transzferára megegyezik az átlagos importárral. A szegmens eredmények az adott divízióhoz tartozó teljes körűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.

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

**7. SZÁMÚ MELLÉKLET
FŐBB KÜLSŐ TÉNYEZŐK**

2005. év	2006. II.n.év	2006. III.n.év	2005. III.n.év	Vált. %		2005. I.- III.n.év	2006. I.- III.n.év	Vált. %
54,5	69,6	69,5	61,5	13	Brent dated (USD/hordó)	53,5	67,0	25
50,9	64,9	65,7	57,3	15	Ural Blend (USD/hordó)	49,6	62,9	27
534,1	709,0	677,6	642,6	5	95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t)*	529,3	650,1	23
542,0	651,8	644,3	604,4	7	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t)*	532,2	621,0	17
448,9	577,1	568,0	498,6	14	Vegyipari benzin (USD/t)**	438,3	550,0	25
121,7	182,3	151,9	177,1	-14	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t)*	124,3	143,6	16
129,6	125,1	118,6	138,9	-15	Crack spread – gázolaj (USD/t)*	127,2	114,5	-10
36,4	50,4	42,3	33,1	28	Crack spread – vegyipari benzin (USD/t)**	33,3	43,5	31
739	865	900	640	41	Etilén (EUR/t)	710	850	20
418	410	481	330	46	Integrált petrokémiai margin (EUR/t)	404	442	9
199,7	212,0	216,1	201,2	7	HUF/USD átlag	195,7	213,2	9
31,1	30,0	29,7	31,7	-6	SKK/USD átlag	30,6	30,3	-1
3,50	5,16	5,37	3,70	45	3 havi USD LIBOR (%)	3,23	5,08	57
2,18	2,90	3,22	2,13	51	3 havi EURIBOR (%)	2,13	2,91	37
7,06	6,30	7,33	6,31	16	3 havi BUBOR (%)	7,33	6,62	-10

* FOB Rotterdam paritáson

** FOB Med paritáson

2006. II.n.év	2006. III.n.év	Vált. %		2005. IV.n.év	2006. III.n.év	Vált. %
221,8	215,7	-3	HUF/USD záró	213,6	215,7	1
281,9	273,5	-3	HUF/EUR záró	252,7	273,5	8

8. SZÁMÚ MELLÉKLET RENDKÍVÜLI BEJELENTÉSEK 2006. I.-III. NEGYEDÉVBEN

Bejelentés dátuma	
január 9.	A Bank of New York lett a MOL GDR programjának letétkezelő bankja
január 13.	A MOL és az E.ON-RuhrGas International megállapodtak a gáztranzakció zárásáról
január 31.	Befektetői kapcsolattartó személyében bekövetkezett változás
február 16.	Személyi változás a MOL-csoportnál
március 9.	Tervezett saját részvény tranzakció
március 13.	MOL bejelentés pakisztáni olaj- és gázkút sikeres teszteléséről
március 14.	Saját részvény tranzakció
március 20.	Saját részvény tranzakció
március 31.	Lezárult a MOL-E.ON Ruhrgas International gáztranzakció
április 6.	A kiskereskedelmi portfólió optimalizálása Romániában
április 7.	Szervezeti változás a MOL-csoportban
április 10. és 11.	Saját részvény tranzakció
április 28.	A MOL kötelező ajánlatot adott be az Udmurtneft Részvénytársaság 96.9%-nak megvételére
május 3.	A MOL Rt. hirdetménye a 2005. üzleti év után megállapított osztalék fizetésének rendjéről.
május 9.	A MOL Rt. gyakorolta az ÁPV Zrt.-vel szemben fennálló vételi opciós jogát
május 15.	MOL vezetői részvényértékesítés
május 22.	Megbízás saját részvény vásárlásra
május 23. és 24.	Saját részvény vásárlás
május 26.	MOL vezetői és munkavállalói részvényjuttatás
május 29.	Lezárult a MOL Rt. és az ÁPV Zrt. közötti részvénytranzakció
június 15.	MOL vezetői értékpapír-vásárlás
június 21.	Közös tulajdonú projektvállalatot alapított a MOL és a Gazprom
június 21.	A MOL Level-I ADR programra fejlesztette tovább GDR programját
június 28.	A MOL kutatási és termelés megosztási szerződést írt alá a 43. Blokk kutatására Észak-Kelet Omanban.
június 30.	Szervezeti és személyi változás a MOL Rt.-ben
július 7.	Cégnévváltozás a MOL-nál
július 25.	A MOL Nyrt. 825 millió euró összegű rufrózó hitelről szóló megállapodást írt alá
július 27.	A MOL és a Rossi Beteiligungs GmbH. biodízel komponens üzem építését tervezik
július 31.	Személyi változás a MOL Nyrt.-ben
augusztus 4.	Változás a MOL 2006. I. féléves gyorsjelentésének közzétételi időpontjában
augusztus 8,10,15,21 és 23.	MOL vezetői részvénytranzakció
augusztus 28.	Aláírták a MOL első hazai szénhidrogén kutatási partnerségét
augusztus 31.	MOL vezetői részvényértékesítés
szeptember 7.	A MOL Igazgatósága döntött a társaság alaptőkéjének megemeléséről
szeptember 8.	A MOL-INA konzorcium szerződést írt alá Bosznia-Hercegovina kormányával, amely révén az Energopetrol 67%-os tulajdonosává válik
szeptember 22.	A Cégbíróság bejegyezte a MOL alaptőke-emelését
október 2.	A MOL vezető állású személyeinek részvénytulajdon változása
október 10.	A MOL adásvételi szerződést írt alá az oroszországi NWOG céggel az NWOG-MOL projektvállalat 100%-ának megvásárlásáról
október 25.	MOL vezetői részvényértékesítés
november 2.	Jóváhagyta az orosz versenyhivatal az NWOG-MOL projektvállalat 100%-ának megvásárlását
november 8.	A MOL Nyrt. társasági szerződést kötött
november 8.	A MOL Koncessziós Szerződést írt alá Pakisztánban két kutatási blokkra (Margala és Margala Észak)

9. SZÁMÚ MELLÉKLET
TULAJDONOSI STRUKTÚRA (%) ÉS SAJÁT RÉSZVÉNYEK

Tulajdonosi kategória	2004.12.31	2005.09.30	2005.12.31	2006.03.31	2006.06.30	2006.09.30
Külföldi befektetők (elsősorban intézményi)	56,0	58,3	58,2	58,6	57,5	57,5
OMV	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Slovbena, Slovintegra	8,0	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0
BNP Paribas	0,0	0,0	6,9	7,0	8,6	8,2
Magnolia	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5	5,5
ÁPV Zrt.	11,8	11,7	11,7	11,7	1,7	1,7
Hazai intézményi befektetők	5,7	3,3	4,0	3,9	4,9	4,8
Hazai magánszemély befektetők	3,6	3,0	2,4	2,0	1,8	2,3
MOL Nyrt. saját részvény	4,9	6,8	6,8	1,3	10,0	10,0

A MOL Nyrt. igazgatósága 2006. szeptember 7-i ülésén döntött a társaság alaptőkéjének 108.985.250.578 forintról 109.330.376.578 forintra történő megemeléséről. A döntés társaságunk 2003. szeptember 1-i rendkívüli közgyűlése által elfogadott átváltoztatható kötvényprogram keretében történt. Az alaptőke-emelést a Cégbírság 2006. szeptember 22-i hatállyal bejegyezte.

A MOL Nyrt.-nek a társaság részvénykönyvi adatai szerint négy 5%-nál nagyobb befolyással rendelkező tulajdonosa volt az időszak végén. A MOL ADR-okat kibocsátó letétkezelő bank, a Bank of New York személyében, amelynek nevén 10,9%-os szavazatra jogosító részvény volt bejegyezve, az OMV, mely 10%-os, a BNP Paribas, mely 9,3%-os és a Magnolia, mely 6,2%-os befolyással bírt a társaságban. A befolyás számítása az összes részvényből a MOL saját tulajdonában lévő részvények levonásából történt. Az Alapszabály szerint a befolyás mértéke nem haladhatja meg a 10%-ot egy részvényesi csoport esetében sem. A Bank of New York, mint az ADR program letétkezelője befolyás szempontjából nem minősül részvényesi csoportnak.

2004. szeptember 13-án a „The Capital Group Companies, Inc.” bejelentette, hogy a 5,713,830 darab MOL részvény van a tulajdonában. 2004. december 16-án az FMR Corporation (Fidelity) jelentette be, hogy befolyása 5,06%-ra növekedett, és 2006. január 18-án bejelentette, hogy befolyása 4,76%-ra csökkent. 2006. június 2-án az AllianceBernstein L.P. tett bejelentést arról, hogy befolyása 5,47%-ra növekedett. Nevezett részvénytulajdonokat ez idáig nem jegyezték be társaságunk részvénykönyvébe.

A MOL saját részvény állományában nem történt változás a negyedévben, ezért a társaság tulajdonában 10.898.525 „A” sorozatú és 578 „C” sorozatú MOL törzsrészvény volt 2006. szeptember 30-án.

Felhívjuk a figyelmet, hogy Magyarországon a részvénykönyv nem teljesen tükrözi a tulajdonosi struktúrát, mivel a részvénykönyvi bejegyzés nem kötelező.

A társaság szervezetében illetve a felső vezetés összetételében bekövetkezett változások:

Vratko Kaššovic, a Slovnaft vezérigazgatója és a MOL-csoport integrált petrokémiai divíziója vezetője 2006. március 6-ai hatállyal nyugdíjba vonult. A MOL-csoport integrált petrokémiai divíziójának élére a MOL Igazgatósága 2006. március 6-tól Olvasó Árpádot, a TVK vezérigazgatóját és igazgatóságának elnökhelyettesét választotta, aki korábban a Vegyipari Divízió vezetője és a MOL-csoport Vegyipari Portfólió Menedzsment igazgatója volt. A Slovnaft Igazgatósága ezzel egyidejűleg Világi Oszkárt nevezte ki 2006. március 6-tól a Slovnaft új vezérigazgatójának.

2006. április 10-től új szervezet jön létre Társasági Támogatás néven, amely magába foglalja a jelenlegi Törzskar, Humán erőforrás, Biztonság és Védelem és Belső Audit szervezeteket. A MOL Igazgatósága az új szervezet élére 2006. április 7-től Simola Józsefet nevezte ki, és egyúttal pozícióját vezető állásúnak minősítette.

2006. július 1-től a Stratégiai és üzletfejlesztési ügyvezető igazgató munkakört Michel-Marc Delcommune-tól Alács Lajos veszi át. Alács Lajos 1992-től a MOLTRADE-Mineralimpex Rt. igazgatója volt, 2000-ben csatlakozott a MOL Nyrt.-hez, és 2004-től a Termékelőállítás és Kereskedelem divízió kereskedelmi igazgatója. Michel-Marc Delcommune elnöki tanácsadói munkakörben folytatja munkáját, és továbbra is tagja marad a MOL és TVK igazgatóságának.

A Gázüzlet kereskedelmi és tárolási tevékenységének értékesítését követően, Fasimon Sándor, a Gázüzlet korábbi vezetője 2006. július 1-től új szerepkörben, Oroszország és a FÁK államok country chairman-jeként folytatja munkáját, és kikerült a vezető állásúak köréből.

2006. augusztus 1-től a Lakossági Szolgáltatások ügyvezető igazgatója, Slavomir Jankovic a Slovnaft vezérigazgatójának főtanácsadójaként folytatja munkáját. 2007. január 1-től a Lakossági Szolgáltatások Divízió ügyvezető igazgatója Geszti László lesz, aki jelenleg stratégiai partnerünk, a horvátországi INA Igazgatóságának Pénzügyekért és Számvitelért felelős alelnöke, korábban pedig a MOL-csoport Termékelőállítás és Kereskedelem Divízió ügyvezető igazgatója volt. Az átmeneti időszakban a Lakossági Szolgáltatások Divíziót Mosonyi György vezérigazgató közvetlenül irányítja.

**10. SZÁMÚ MELLÉKLET
MOL CSOPORT TÖLTŐÁLLOMÁSOK**

MOL Csoport töltőállomások	2005.09.30	2006.06.30	2006.09.30
Magyarország	357	356	358
Szlovákia	261	238	215
Románia	137	138	139
Ausztria	23	32	32
Csehország	31	30	30
Szlovénia	10	10	10
Szerbia	0	8	11
Lengyelország	22	0	0
Egyéb piacok	0	0	0
Összes MOL Csoport töltőállomás	841	812	795