

MOL CSOPORT INTEGRÁLT ÉVES JELENTÉS

2022

TARTALOMJEGYZÉK

BEMUTATKOZÁS.....	3
A MOL CSOPORT INTEGRÁLT JELENTÉSÉRŐL.....	3
AZ ELNÖK-VEZÉRIGAZGATÓ ÉS VEZÉRIGAZGATÓ LEVELE	4
LÉNYEGESSÉGI ELEMZÉS	5
A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE	7
GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET	8
INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER.....	11
A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA	16
A 2022-ES EREDMÉNYEK ÖSSZEFOGLALÓJA.....	16
VÁLLALATI STRATÉGIA.....	20
UPSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ	22
DOWNSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ	26
INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK ÖSSZEFOGLALÓ	33
GÁZ MIDSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ	37
MELLÉKLETEK	39
TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁS.....	41
TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁS.....	41
VÁLLALATI INFORMÁCIÓK	50
ELÉRHETŐSÉG.....	53
PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ÉS JEGYZETEK.....	54
FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI JELENTÉS	56
ELSŐDLEGES KIMUTATÁSOK	57
KIEGÉSZÍTŐ MELLÉKLET - A SZÁMVITELI POLITIKA MEGHATÁROZÓ ELEMEI ÉS EGYÉB MAGYARÁZÓ INFORMÁCIÓK	62
FENNTARTHATÓSÁGI INFORMÁCIÓK.....	154
KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYADATOK.....	156
A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSÉRŐL.....	186
BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ FÜGGETLEN JELENTÉS	187

A MOL CSOPORT INTEGRÁLT ÉS FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSÉRŐL

A MOL-csoport elkötelezett az átláthatóság mellett a tőkepiacok és más érdekelt felek felé. A MOL-csoport 2008 óta egyetlen integrált jelentésben számol be pénzügyi és nem pénzügyi teljesítményéről. Az integrált jelentéskészítés a leghatékonyabb módszer az előző évi teljesítmény közlésére. A MOL-csoport 14. integrált éves jelentése a csoport pénzügyi és nem pénzügyi értékteremtéséről, folyamatairól, kockázatairól és eredményeiről ad számot, felölelve a 2021. január 1. és december 31. közötti pénzügyi évet.

Az éves fenntarthatósági jelentés fő célközönsége a tőkepiaci szereplők. A MOL-csoport fenntarthatósági jelentésének struktúrája azonban úgy van kialakítva, hogy megfeleljen a Csoport szélesebb körű érdekeltek különböző információs igényeinek és prioritásainak is.

A MOL-csoport a világszerte elismert jelentéstételi keretrendszereket és szabványokat követi annak érdekében, hogy a Csoport integrált éves jelentése megfeleljen a legmagasabb szintű követelményeknek. A MOL-csoport integrált beszámolási folyamatát, valamint e jelentés tartalmát a Value Reporting Foundation és követelményei vezérlik (amely magában foglalja az Integrált Jelentéskészítési <IR> Keretrendszer és a Fenntarthatósági Számviteli Standard Testület szabványainak forrásait), miközben az EU által elfogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardoknak (IFRS) is megfelel a pénzügyi eredményekről való beszámolás során. Ez a jelentés megfelel a nagyvállalatok által a nem pénzügyi és a sokszínűségekre vonatkozó információk közzétételéről szóló 2014/95/EU irányelvnek is, és az ENSZ Globális Megállapodás (UNGC) tíz alapelveivel szembeni előrehaladásról szóló jelentésként szolgál.

A MOL-csoport 2019 óta alkalmazza a Fenntarthatósági Számviteli Standard Testület (SASB) szabványait a pénzügyileg lényeges fenntarthatósági információk közlésének eszközeként. A 2020-as integrált éves jelentés óta a SASB mérőszámok már nem korlátozódnak a fenntarthatósági jelentésen belüli csoportszintű mutatókra, hanem a teljes integrált éves jelentésben bevezetésre kerültek. A SASB használatának kiterjesztése túlnyomórészt a 2020-as relevancia elemzés elvégzését követően a Vezetés Beszámolója és Elemzése részen belüli divíziós szintű adatokra és narratívákra összpontosított. Tekintettel a MOL-csoport integrált és egyre diverzifikáltabb jellegére, a következő iparágak (alágazatok) SASB metrikus kódjait alkalmazták: Olaj és gáz: Olaj és gáz: Feltárás és kitermelés, Olaj és gáz: Olaj és gáz: Midstream, valamint Olaj és gáz: (Olaj és gáz); vegyipar (erőforrás-átalakítás); közúti szállítás, valamint autóbérlés és -lízing (szállítás), többvonalas és speciális kiskereskedelem és forgalmazás (fogyasztási cikkek kiskereskedelme); és elektromos közművek és áramtermelők (közművek).

A Csoport fenntarthatósági jelentése (154. oldal) a Global Reporting Initiative (GRI) jelentéskészítési szabványával összhangban készült, beleértve a GRI olaj- és gázipari szektorspecifikus indikátorait is. A MOL-csoport a tartalom meghatározásához és a lefedendő fenntarthatósági mutatók kiválasztásához a "Fenntarthatósági jelentéstételi útmutató az olaj- és gázipar számára" 4. (és egyben legújabb) kiadását alkalmazta, amelyet a Nemzetközi Olajipari Környezetvédelmi Szövetség (IPECA), az Amerikai Olajipari Intézet (API) és az Olaj- és Gáztermelők Nemzetközi Szövetsége (IOGP) dolgozott ki.

Az üvegházhatású gázok (ÜHG) kibocsátásának (Scope 1, 2 és 3) kiszámításához és jelentéséhez a MOL-csoport a következő szabványoknak megfelelő módszertanokat alkalmazta: a) "GHG Protocol Vállalati Számítási és Jelentési Szabvány" és "Vállalati Értéklánc (Scope 3) Számítási és Jelentési Szabvány", amelyet a Greenhouse Gas Protocol adott ki, b) "Üvegházhatású Gázok Számítása az Olajipari Értékláncban (Scope 3)", amelyet az IPECA és az API készített, és c) "Útmutató Vállalati Üvegházhatású Gáz Kibocsátások Számítására és Jelentésére a Vegyipari Értékláncban", amelyet a Üzleti Tanács a Fenntartható Fejlődésért készített. A Scope 1,2,3 üvegházhatású gázkibocsátásra vonatkozó adatok megfelelnek a GRI 305-2 szabvány közzétételi követelményeinek, és összhangban vannak az éghajlatváltozással kapcsolatos pénzügyi közzétételek munkacsoportjának (TCFD) ajánlásával. Az Ernst & Young (EY) korlátozott bizonyosságot nyújtott az 1., 2. és 3. hatókörbe tartozó kibocsátási adatokra vonatkozóan, és ésszerű bizonyosságot nyújtott az ETS szerinti 1. hatókörbe tartozó üvegházhatású gázkibocsátásra vonatkozóan.

A MOL-csoport kötelessége a lényeges információk közzététele az éves jelentésében. Amint azt a relevancia mátrix (5. oldal) bemutatja, az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatok és lehetőségek a MOL-csoport számára lényeges kérdésnek számítanak, és befektetési kockázatot jelentenek a tőkepiacok számára. Ennek eredményeképpen a TCFD keretrendszer alapelemeivel összhangban készített, az éghajlatváltozással kapcsolatos közzétételek az integrált éves jelentésben is szerepelnek.

A TCFD közzétételi áttekintése a 14. oldalon érhető el. Ez biztosítja, hogy az éghajlatváltozással kapcsolatos információk mind a belső irányítás és ellenőrzés, mind pedig a külső bizonyosság tárgyát képezzék. Az éghajlattal kapcsolatos közzétételek elhelyezése az integrált éves jelentésben lehetővé teszi ezen információk kontextusba helyezését és más lényeges ügyekkel való összekapcsolását.

Ez az integrált éves jelentés angol és magyar nyelven készült. Bármilyen eltérés esetén az angol nyelvű változatnak kell elsőbbséget élveznie. Ezt az integrált éves jelentést a PwC külső megbízhatósági vizsgálatnak veti alá. Az PwC független megbízhatósági nyilatkozatának másolata elérhető a MOL-csoport [weblapján](#). Az integrált éves jelentés fenntarthatósági információkról szóló fejezetét - beleértve az EU taxonómiai jelentést és a fenntarthatósági eredményeket üzletáganként - (a továbbiakban: Fenntarthatósági Jelentés) a Deloitte külső hitelesítéssel látta el. A Deloitte független bizonyosságot nyújtó nyilatkozata az 187. oldalon található.

Az Integrált Éves Jelentés elérhető online a www.molgroup.info oldalon is.

AZ ELNÖK-VEZÉRIGAZGATÓ ÉS A VEZÉRIGAZGATÓ LEVELE

Nyugodtan kijelenthetjük, hogy 2022 a MOL-csoport történetének egyik legnehezebb éve volt. Több válsággal kellett megküzdenünk, folyamatosan bonyolult kérdéseket kellett megoldanunk. Az ukrajnai háború és annak az ellátásbiztonságra gyakorolt következményei, az európai szankciók, a kiszámíthatatlan makro körülmények és a szabályozási intézkedések soha nem látott kihívások elé állították minket. Összességében 2022 volt az az év, amikor Európa energetikai térképe teljesen megváltozott, és ez minden eddiginél jobban próbára tette alkalmazkodóképességünket. Ebben a gyorsan változó környezetben sikeresen fenntartottuk a megbízható üzemanyag-ellátást az egész közép-kelet-európai régióban, ami egyértelműen az elmúlt év egyik legfontosabb működési eredménye. De messze nem ez volt az egyetlen kihívás, amelynek meg kellett felelnünk. Az is nyilvánvaló számunkra, hogy ebben a gyorsan változó környezetben fokoznunk kell a nyersolajellátás diverzifikálására irányuló erőfeszítéseinket, különösen a tengerparttal nem rendelkező piacainkon. Majdnem egy évtizeddel a háború kezdete előtt helyes döntéseket hoztunk, és jelentős beruházásokat valósítottunk meg az Adriai-tenger felől érkező alternatív nyersolajellátási útvonal biztosítására, azonban egyértelmű, hogy folytatnunk kell ezt a diverzifikációs programot.

Bár a 2022-es pénzügyi eredményeink öröme adhatnának okot, a legjobb, ha a teljes képet nézzük, hogy minden tanulságot levonhassunk. Igaz, hogy az EBITDA-termelésünk 2022-ben tovább javult, mégis rendkívüli mértékű kormányzati beavatkozásokkal kellett szembenéznünk, mivel a különböző kelet-közép-európai kormányok üzemanyagár és egyéb árszabályozással kapcsolatos intézkedést, valamint különadókat és szolidaritási adókat vezettek be. Az erős szabályozói ellenszél ellenére a 2022-es kulcsfontosságú működési és pénzügyi céljainkkal összhangban vagy azok felett teljesítettünk, és részvényeseinket is rekordmagas osztalékkal javadalmaztuk.

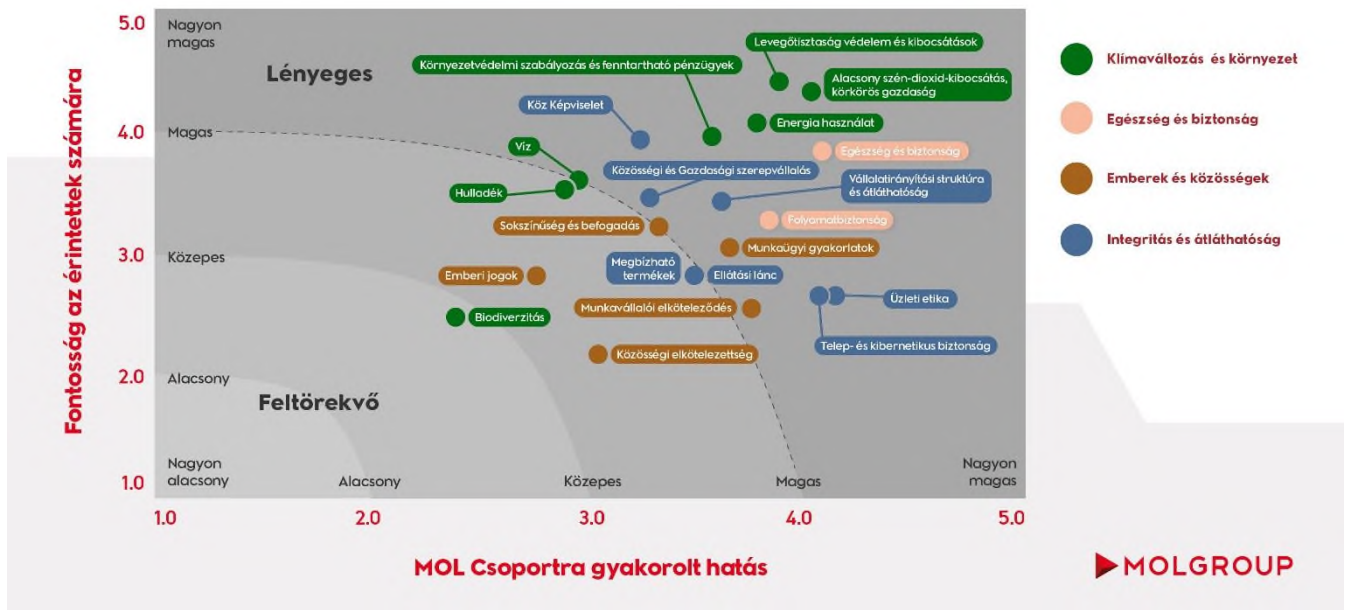
A pénzügyi teljesítmény biztosításával és a turbulens külső körülmények átvészelésével gondoskodtunk arról, hogy ne veszítsünk fókuszot. Vagyis továbbra is elköteleztünk maradtunk a MOL-csoport átalakítása mellett, a Shape Tomorrow 2030+ stratégiával összhangban. Ennek érdekében beruházásokat hajtottunk végre a zöld hidrogén előállításába, és beléptünk a hulladékgazdálkodás új és izgalmas világába, ami jelentős lépés a körforgásos gazdasággal kapcsolatos stratégiai céljaink felé: A MOL hosszú távú koncessziót kapott a magyarországi hulladékgazdálkodási szolgáltatásokra, ami lehetővé teszi számunkra, hogy egy új, alacsony szén-dioxid-kibocsátású, hatalmas potenciállal rendelkező üzletágban terjeszkedjünk.

Tudjuk, hogy a hosszú távú céljaink eléréséhez valószínűleg még többet kell majd tennünk, mivel a hosszú távú stratégiánk megvalósítása 2023-ban és azt követően még nagyobb kihívást jelenthet. Egyrészt a dekarbonizációt és a fenntarthatóságot célzó európai célok még szigorúbbak lettek, mint korábban, így érdekelt feleink joggal várják el, hogy ne csak az ellátásbiztonságot tartsuk fenn, hanem folytassuk az átalakulással kapcsolatos hosszabb távú céljaink megvalósítását. Mindezek az elvárások egy olyan időszakban merülnek fel, amikor még mindig fokozott adóztatásnak vagyunk kitéve.

Bízunk abban, hogy erős vállalati alapjaink, mint például fő üzletágaink erős cash flow-termelő képessége, a óvatos finanszírozási politikánk, valamint munkatársaink tehetsége támogat majd minket abban, hogy az európai energetikai átmenet kibontakozásának egyik regionális nyerteseként lépjünk elő.

MOL CSOPORT LÉNYEGESSÉGI ELEMZÉSE ÉS MÁTRIXA

2022-ben - a 2020-ban bevezetett gyakorlatot követve, fokozatos módszertani változtatásokat alkalmazva - a MOL-csoport **mélyreható lényegességi értékelést** végzett a csoport és külső érintettjei számára leglényegesebb, fenntarthatósággal kapcsolatos releváns kérdések azonosítása érdekében. Az értékelésre azzal a céllal került sor, hogy a leglényegesebb kérdések az Integrált Éves Jelentésben kiemeltebben és részletesebben kerüljenek bemutatásra. Az elemzés eredménye a **lényegességi mátrix (lásd alább)**, amely a MOL Csoportra gyakorolt **hatás** és a külső érintettek számára való **fontosság** kombinációja alapján mutatja be a Csoport előtt álló leglényegesebb kérdéseket. A vizsgált témák száma 21-re nőtt, amelyek mindegyike szerepel az alábbi lényegességi mátrixban.



A Csoport-szinten lényegesnek tekintett kérdések az **éghajlatváltozással és a környezettel** (kibocsátás, hulladék, szennyezés és energia, valamint az alacsony szén-dioxid-kibocsátású körforgásos gazdaságra való áttérés), az **egészséggel és biztonsággal** (munkahelyi és folyamat), az **integritással és transzparenciával** (etikus magatartás, jó vállalatirányítás és ellátási lánc), valamint az **emberekkel** (munkavállalói elkötelezettség) kapcsolatosak. Ezekkel a kérdésekkel elsősorban a fenntarthatósági jelentés foglalkozik. Az Integrált Éves Jelentés más részei is foglalkoznak azonban lényeges kérdésekkel, beleértve a Vezetés Beszámolója és Elemzése (MDA), a Társaságirányítás (CGR) és a Pénzügyi Kimutatások és Beszámolók (FSA). A támogató háttérinformációkat a GRI Adatszolgáltatási Táblázat (GRI) tartalmazza, az Adattár (DL) pedig több mint 600 ESG-mutatót mutat be, adott esetben ország, telephely, korcsoport, nem és egyéb szerinti bontásban.

LÉNYEGES KÉRDÉSEK

Levegőtisztaság védelem és kibocsátások
Alacsony szén-dioxid-kibocsátás, körforgás gazdaság
Energia használat
Víz
Környezetvédelmi szabályozás és fenntartható pénzügyek
Vállalatirányítási struktúra és átláthatóság
Köz Képviselő
Üzleti etika
Telep- és kibernetikus biztonság
Ellátási lánc
Folyamatbiztonság
Egészség és biztonság
Munkavállalói elköteleződés
Munkaügyi gyakorlatok
Sokszínűség és befogadás

INTEGRÁLT ÉVES JELENTÉS			
MDA	CGR	FSA	SR
x		x	x
x			x
x			x
			x
x		x	x
	x	x	
x			x
			x
			x
			x
			x
			x
			x
			x
			x

ESG JELENTÉS	
DL	GRI
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x
x	x

A MOL-csoport az egyes lényeges témákhoz tartozó mutatók kiválasztásakor a SASB Lényegességi Térkép és az IPIECA Fenntarthatósági Jelentéstételi Útmutató alapján döntött. Ezeket a mutatókat a Fenntarthatósági jelentésben egy egyoldalas, csoportosított, pénzügyileg lényeges, befektetési szempontból releváns, a döntések meghozatalához hasznos mutatókat tartalmazó kiadványon keresztül mutatjuk

be (155-156. oldalal). Az egyoldalas jelentést tömör magyarázó szöveg követi, amely tisztázza az összes lényeges kérdés teljesítményében bekövetkezett változásokat, valamint számos újonnan felmerülő kérdést, miközben kiemeli a fontos fejleményeket és a megtett intézkedéseket (157-172. oldalak).

A **felmerülő kérdések** leírása (alább) szintén az Integrált Éves Jelentés egészében szerepel, az Adattár és a GRI jelentési táblázat mellett (ahol alkalmazható).

FELMERÜLŐ KÉRDÉSEK	INTEGRÁLT ÉVES JELENTÉS				ESG JELENTÉS	
	MDA	CGR	FR	SR	DL	GRI
Megbízható termékek	x			x	x	x
Emberi jogok				x		x
Közösségi és gazdasági szerepvállalás	x			x	x	x
Biodiverzitás				x	x	x
Hulladék	x			x	x	x
Közösségi elkötelezettség	x			x		x

A tavalyi évhez képest néhány inkrementális változtatást vezettünk be a módszertanunkban és a vizualizációban:

- A témák kategorizálása a GRI-struktúrával összhangban, vizuálisan is megjelenítve a lényeges témakategóriákat, szemléltetve ezzel a MOL Csoportra gyakorolt hatásukat
- A témákat 'lényeges' és 'feltörekvő' kategóriákra osztottuk, a témák "nem lényeges" értelmezése megszűnt.
- A 'Sokszínűség és befogadás' kiemelt témaként került be - a Munkaügyi gyakorlatok kategóriából kivezetve -, hogy jelezze a téma fontosságát, összhangban a "MOL2030+ Shape Tomorrow" stratégiánkkal.
- Nem alkalmazunk külön divíziós lényegességi elemzést, mivel tevékenységeink szorosan kapcsolódnak egymáshoz, és a környezetre gyakorolt hatásunkat csoportszinten vizsgáljuk.

A lényegességi elemzési folyamatról részletesebb információ a MOL-csoport 2022 évi **Lényegességi Elemzés Jelentésében** található, amely elérhető a MOL-csoport honlapján.

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE A 2022. ÉVI PÉNZÜGYI HELYZETRŐL, VALAMINT A MŰKÖDÉS EREDMÉNYEIRŐL

TARTALOMJEGYZÉK

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE A 2022. ÉVI PÉNZÜGYI HELYZETRŐL, VALAMINT A MŰKÖDÉS EREDMÉNYEIRŐL..	7
GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET.....	8
INTEGRÁLT TÁRSASÁGI KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER.....	11
A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA.....	16
A 2022-ES ÉV LEGFONTOSABB EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA	18
VÁLLALATI STRATÉGIA	20
UPSTREAM.....	22
DOWNSTREAM.....	26
INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK	33
GÁZ MIDSTREAM.....	37
MELLÉKLETEK.....	39

1. GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET

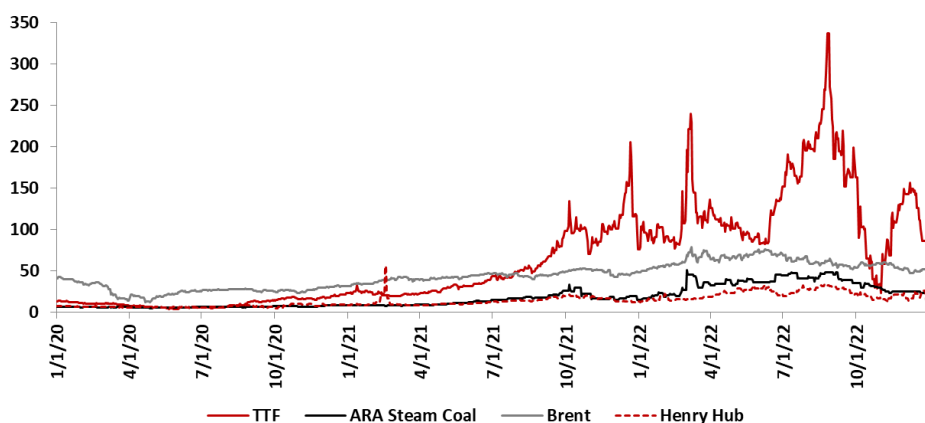
Gazdasági környezet

A globális GDP bővülése jelentősen lelassult 2022-ben, a növekedési ütem a 2021-es 6,0%-ról 3,4%-ra¹ csökkent, amivel a 3,8%-os, hosszú távú (2000-2019-es) átlag alá került. Eközben az inflációs ráták négy évtizedes csúcsra gyorsultak a fejlett világban és a fejlődő országok többségében is, az elszálló élelmiszer- és energiaárak miatt. A növekedést visszafogó legfontosabb tényezők az infláció miatt szigorodó monetáris kondíciók, a járványt követő újrainyitással és az orosz-ukrán háborúval összefüggésbe hozható globális értékláncok akadozásai és a világ második legnagyobb gazdaságának, Kínának a „zéró tolerancia” járványkezelése voltak.

A földrajzi közelség és az energia-kitettségek miatt az orosz-ukrán háború az Európai Unióra és Közel-Kelet Európára (KKE) volt a legnagyobb hatással. Az energiaárak robbanása miatti drasztikus cserearányromlás ellenére azonban az európai gazdasági növekedés válságállónak bizonyult 2022-ben. Bár a gazdasági aktivitás folyamatosan romlott az év során, az erős első félév után, végül 3,5%-os¹ növekedéssel zárta az év egészét az Euróövezet.

A KKE régió is viszonylag jól vészelte át az orosz invázió okozta gazdasági és pénzügyi sokkot, elsősorban a járvány miatt elhalasztott fogyasztás erős felütása miatt. Azonban az elszálló világpiaci élelmiszer- és energiaárak miatt kétszámjegyű ütemre gyorsuló infláció az év második felére érezhetően csökkenteni kezdte a reáljövedelmeket, ami mérsékelte a fogyasztói költségeket, rontotta a konjunktúra kilátásokat és a jegybankokat érdemi monetáris szigorításra kényszerítette. A régió gazdasági növekedését a második félévben az orosz földgázimport miatti függőség és a szoros gazdasági összefonódás Németországgal, amely az egyik legnagyobb vesztese lett a háború okozta gazdasági és energiaválságnak, is érezhetően negatívan érintette. A régió belül azonban komoly eltérések figyelhetők meg a gazdasági teljesítményben: Horvátország (6,3%) és Magyarország (4,6%) jóval az EU átlag felett növekedett tavaly, míg a cseh (2,5%) és szlovák (1,7%) gazdaság az európai rangsor végén végzett.²

1. ábra: Kőolaj, földgáz és szénárak (USD/MWh, 2020-2022, Bloomberg adatbázis)



Olaj-és gázpiaci fejlemények

A Dated Brent világpiaci ára 101 dollár/hordóra nőtt 2022-ben az előző évi 71 dollár/hordó szintről. Az olajár jelentősen emelkedett 2022. első felében, majd folyamatosan csökkent a második félévben, végül 81 dollár/hordó szinten zárta az utolsó kereskedési napon az évet. Az orosz-ukrán háború kitörését követő időszakban az orosz kínálattal kapcsolatos piaci félelmek és az alacsony globális készletszintek, március 8-án, az inflációval is korrigálva, 2014 óta nem látott magasságokba repítették a kőolaj árát, egészen a 137,6 dollár/hordó szintig. Az orosz invázióra válaszul Európa, az Egyesült Államok és szövetségeseik évtizedek alatt kialakult kereskedelmi kapcsolatokat számoltak fel; ideiglenesen, néhány esetben valószínűsíthetően visszafordíthatatlanul a globális energiakínálat újjászervezésére kényszerítve a piacokat. Ennek eredményeként az orosz típusú, Ural kőolaj ára a Dated Brenthez képest jelentősen csökkent, a 2011-21-es átlagos -1,2 dollár/hordó szintről -24,9 dollár/hordó szintig esett. Oroszország az európai szállításait ugyan átirányította India és Kína felé, de jelentősen drágultak a tengeri szállítás és biztosítás díjai.

Az olajpiac összességében feszes maradt 2022-ben a termelésnövekedés és a vártnál visszafogottabb keresletbővülés ellenére. Az első kilenc hónapban 4 millió hordó/nappal növelte az OPEC a termelését, amit csak a novemberi döntés akasztott meg, amikor az egyre alacsonyabb árak és az erősödő recessziós félelmek miatt 2 millió hordó/nappal csökkentették a termelési kvótákat. Az OPEC-en kívüli országok is növelték a termelésüket 2 millió hordó/nappal 2022-ben, döntően az erős amerikai növekedés eredményeként. A keresleti oldalon viszont annak ellenére csak 2,3 millió hordó/nappal bővíthetett a fogyasztás, hogy a magas földgáz árak mellett az olajfelhasználás 0,5 millió hordó/nappal nőtt csak a földgázhelyettesítés miatt, és így még mindig nem tért vissza a járvány előtt várt szintekre.³ Bár az olajfelhasználás gyakorlatilag minden szektorban és termékszegmensben nőtt és meghaladta a járvány előtti szinteket 2022-ben, a repülőgépjármű-üzemanyag fogyasztása továbbra is messze maradt a 2019-es szinttől.

¹ IMF (2023): World Economic Outlook, [January update](#).

² Eurostat (2023): GDP and employment flash estimate, [február 14](#) és horvát statisztikai hivatal, első becslés, 2022. [február 28](#).

³ IEA (2022): Oil Market Report, [December](#).

Az európai földgáz piacon soha nem látott mértékű volatilitás volt 2022-ben. A holland gáztőzsde, Európa legnagyobb földgáz kereskedési központjának, TTF (Title Transfer Facility) jegyzésére átlagosan 130,9 EUR/MWh szintre emelkedett, közel megháromszorozva a 2021-es 46,5 EUR/MWh átlagárát és közel 7-szeresen meghaladva a 2010-2020-as 19 EUR/MWh átlagárát. A rekordmagas árakat elsősorban az orosz földgázimport érdemi csökkenése hajtotta felfelé, mert a helyettesítő földgáz kínálat ezzel párhuzamosan korlátozott maradt. Az árak magasan maradtak az egész év során, mivel Európának versenyeznie kellett Ázsiával az Oroszországon kívüli kínálatért (ami elsősorban LNG-t, cseppfolyósított földgázt jelentett), annak ellenére, hogy jelentősen sikerült mérsékelnie gázfogyasztását önkéntes alapon és a szokatlanul meleg téli időjárás miatt és a gáztárolók is az átlaghoz képest jóval kevésbé merültek le. Összességében azonban elmondható, hogy az Európai Unió a vártnál jobban ellenállónak bizonyult az orosz energiaimport kiesésével szemben és sikeresen elkerülte a legrosszabb forgatókönyvet 2022-ben.

Downstream

Az európai finomítói marginok érdemben nőttek 2022-ben, köszönhetően a kiemelkedő üzemanyag finomítási feláraknak. A járvány miatt elhalasztott, erős utazási kereslet, a földgázhelyettesítés, a globálisan alacsony készletszintek és a még mindig a historikus átlag maradó finomítói kapacitáskihasználtság már az orosz-ukrán háború kitörése előtt is felfelé hajtották az üzemanyag finomítási felárakat. Az orosz kínálat kiesésével kapcsolatos aggodalmak erre az emelkedő trendre erősítették rá. Ezért maradhattak a marginszintek erősek a rekordmagas termelési költségek és a rendkívüli adóelvonások ellenére.

Ezzel szemben a szintén magas energia-intenzitású petrokémiai szereplők árrése jelentősen csökkent Európában 2022-ben. Keresleti oldalon az infláció elszállása miatti megélhetési válság és a folyamatosan visszaeső építőipari és ipari termelés fogta vissza érezhetően a petrokémiai termékek fogyasztását, a kínálati oldalon pedig a rekordmagas energiaárak és az erős amerikai dollár emelte meg a nyersanyag- és termelési költségeket. Eközben pedig az ellátási láncok fokozatos helyreállása és a logisztikai költségek mérséklődése újra megnyitották az utat az import termékek előtt, ami az európai termelés csökkenés ellenére szintén nyomást gyakorolt az európai árakra. Mind a monomer, mind pedig a polimer piac globálisan túlkínálatosan zárta az évet.

Külső tényezők (éves átlag)	2022. év	2021. év	Vált. %
Brent (USD/hordó)	101,3	70,7	43
Ural Blend (USD/hordó) ⁽¹¹⁾	75,1	68,8	9
Brent Ural spread (USD/hordó) ⁽⁵⁾	-24,9	-1,8	1.300
TTF month ahead gáz ár (EUR/MWh)	130,9	46,5	182
95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	1.005	678	48
Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	1.055	584	81
Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	722	615	17
Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	457	381	20
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	238	142	68
Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹²⁾	288	48	504
Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	-44	79	-156
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	-309	-155	99
Crack spread – prémium ólmozatlan benzin (USD/hordó) ⁽¹²⁾	19,3	10,5	84
Crack spread – gázolaj (USD/hordó) ⁽¹²⁾	40,3	7,5	436
Crack spread – vegyipari benzin (USD/hordó) ⁽¹³⁾	-201	-1,8	1.020
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/hordó) ⁽¹³⁾	-29,1	-10,7	173
Csoportszintű finomítói árrés FRISSÍTETT (USD/hordó)*	9,0	1,3	588
Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) FRISSÍTETT (USD/hordó)*	10,0	1,9	436
Etilén (EUR/t)	1.413	1.098	29
Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	568	487	17
Csoportszintű integrált petrokémiai árrés (EUR/t) ⁽⁹⁾	481	720	-33
Új csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)* ⁽¹⁰⁾	242	603	-60
HUF/USD átlag	373,1	303,3	23
HUF/EUR átlag	391,3	358,5	9
HUF/HRK átlag	51,9	47,6	9
HRK/USD átlag	7,2	6,4	13
3 havi USD LIBOR (%)	2,4	0,2	1.391
3 havi EURIBOR (%)	0,3	-0,5	-163
3 havi BUBOR (%)	10,0	1,5	582
Külső tényezők (év végi záró)	2022. év	2021. év	Vált. %
Brent záró (USD/bbl)	81,3	77,0	6
HUF/USD záró	375,7	325,7	15
HUF/EUR záró	400,3	369,0	8
HUF/HRK záró	53,1	49,1	8
HRK/USD záró	7,1	6,6	7
MOL részvény záró (HUF)	2.602	2.520	3

* A frissített módszertan tartalmazza a vásárolt energiát (a földgázhoz való fokozott illeszkedéssel) és a CO₂-költségeket. A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.
A Külső környezetre vonatkozó *historikus* adatok elérhetőek az éves [Adattárban](#) a Társaság honlapján.

2. INTEGRÁLT TÁRSASÁGI KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

A MOL-csoport magas kockázatú iparág piaci szereplőjeként elkötelezett a magas színvonalú kockázatkezelés és a kockázatok elfogadható határokon belül tartása iránt.

A MOL-csoport kockázatkezelési célja, hogy az üzleti kockázatait elfogadható szinten belül tartsa, valamint védje a vállalat változásokhoz való alkalmazkodóképességét és fenntartható működését. Ennek érdekében a MOL-csoport társaság-irányítási struktúrájába integráltan került kialakításra az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer (ERM), mely a vállalati értékteremtés folyamataira fókuszál, a Csoport stratégiai céljai megvalósításának sikerét befolyásoló tényezőkre és az azokat fenyegető veszélyekre fókuszál, továbbá az olyan kockázati eseményekre, amelyek potenciális veszélyt jelenthetnek emberekre, vállalati eszközökre, a környezetre vagy a vállalati hírnévre. Az ERM keretében végezzük az összes jelentős kockázat feltárását, értékelését, kezelését és nyomon követését, a Csoport egészére vonatkozóan: minden üzletágra, valamint funkcionális szervezetekre, a különböző régiókra és projektekre is, több időhorizonton.

A felső vezetői testületek, beleértve az Igazgatóság és annak bizottságai számára készülő rendszeres kockázatkezelési jelentések biztosítják a legnagyobb kockázatok és az átfogó kockázati profil felügyeletét, a kontrollok és kockázatsökkentő intézkedések meghatározásának és megvalósításának rendszeres felülvizsgálatát.

A Csoport pénzügyi, működési és stratégiai kockázatokkal nézz szembe, beleértve, de nem kizárólagosan az alábbiakat.

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Piaci és pénzügyi kockázatok		
Árúpiaci árkockázat	MOL-csoport mind a beszerzési, mind az értékesítési oldalon a nyersanyagárak árkockázatának van kitéve. A fő kockázat a Csoport hosszú pozíciójából adódik a nyersolaj, a finomítói marzs és a petchem marzs tekintetében	<ul style="list-style-type: none"> Integrált üzleti modell működtetése Folyamatos monitoring Különböző fedezeti ügyletek végrehajtását mérlegeljük a normál üzleti tevékenységből, vagy a szokásos árúpiaci volatilitásból fakadó kockázat szintjét meghaladó mértékű kockázat csökkentésére, szükség szerint.
Deviza árfolyamkockázat (FX)	A Csoport devizakitettséggel rendelkezik a pénzbeáramlások és kiáramlások, befektetések, adósságok devizaösszetételének eltérése miatt.	<ul style="list-style-type: none"> Az FX kockázatot nyomon követjük, a működési és beruházási cash flow kitettségeit szükséges és optimális esetben a finanszírozási cash flowhoz igazítjuk.
Kamatláb kockázat (IR)	A MOL-csoport adósságállománya változó kamatozású és fix kamatozású instrumentumokból áll. A változó kamatozású adósságok kamatlábváltozásoknak vannak kitéve.	<ul style="list-style-type: none"> Folyamatos monitoring A finanszírozási portfólió megfelelő keveréke Szükség esetén kamatláb-swap fedezeti eszközök a kockázatok csökkentése érdekében
Hitelkockázat	A MOL-csoport halasztott fizetési feltételekkel kínál termékeket és szolgáltatásokat bizonyos ügyfeleinek, ami hitelkockázati kitettséget eredményez	<ul style="list-style-type: none"> Diverzifikált ügyfélportfólió Ügyfélértékelési modell, folyamatos monitorozás Csoportszintű hitelbiztosítási program
Finanszírozási/refinanszírozási kockázat	A MOL-csoportnak jelentős adósságállománya van. Ezek refinanszírozásának vagy a források lehívásának sikertelensége likviditási problémákat okozhat.	<ul style="list-style-type: none"> Diverzifikált finanszírozási források/eszközök Változatos, kiegyensúlyozott és megfelelően hosszú lejáratú profil Befektetési minősítés (BBB-) besorolása támogatja a tőkepiacokhoz való zökkenőmentes hozzáférést
Működési kockázatok		
Eszköz- és folyamatbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata	Folyamatbiztonsági esemény (súlyos ipari baleset) mechanikai integritás elvesztése, műszaki, technológiai vagy üzemeltetési problémák, folyamatkarbantartási nehézségek, hozzáértő emberi erőforrások hiánya	<ul style="list-style-type: none"> Átfogó EBK tevékenységek, az egész csoportra kiterjedő Folyamatbiztonság menedzsment beleértve az eszközökhöz kapcsolódó működési kockázatkezelési folyamatot Preventív és állapot alapú karbantartás (Uptime program) alapos berendezés-kritikussági vizsgálat mellett Csoportszintű biztosítási program
Kőolaj- és gázellátási kockázat	Kőolajellátási üzemzavar (nem megfelelő mennyiség vagy minőség) a finomítók és a petrolkémiai telephelyek folyamatos működését akadályozhatja	<ul style="list-style-type: none"> A kőolaj-ellátás diverzifikációs stratégiájának megvalósítása Stratégiai kőolajtartályok rendelkezésre állnak
Kritikus anyag-, berendezés- vagy szolgáltatási beszerzés kockázat	A kritikus (nyers) anyagok és/vagy berendezések és/vagy szolgáltatások beszerzése késedelmet okozhat a működésben és/vagy növelheti a költségeket	<ul style="list-style-type: none"> Készletgazdálkodás Szállítói menedzsment Beszerzési és az ellátási lánc diverzifikálása

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Kutatás-termelési készletek pótlása	A kitermelés vártnál nagyobb csökkenése és a készletek pótlásának sikertelensége	<ul style="list-style-type: none"> A kitermelés-optimalizálási programok és a készletek organikus pótlása egyaránt a fókuszterületei a kockázat enyhítésének
Kiberbiztonsági kockázat	A globális trendek a kibertámadások és incidensek folyamatosan növekvő gyakoriságát (150%) és intenzitását mutatják, valamint az irányítási rendszerek gyengeségeit célzó kiberbűnözési csoportok térnyerését, amelyek növekvő hatással lehetnek a MOL-csoportra nézve. Orosz-ukrán konfliktus: jelentős befektetés a kibertámadási technológiákba mindkét oldalról, amely potenciális fenyegetést jelent a jövőre nézve.	<ul style="list-style-type: none"> A kiberbiztonsági képességek folyamatos fejlesztése A kiberbiztonsági kockázatok folyamatos felügyelete (Csoport és leányvállalati szinten is), biztosítva az adatok titkosságának, integritásának és elérhetőségének védelmét A kiberkockázatok elleni védelem beépítésre került a MOL-csoport összes termékébe és szolgáltatásába Az alkalmazottak és üzleti partnerek folyamatos oktatása
Visszaélés kockázat	A csalási tevékenységek jelentős anyagi és reputációs kárt okozhatnak	<ul style="list-style-type: none"> Kontrollfunkciók helyi és csoportszinten Visszaélés ellenes tudatosság (Hírlevelek, Kötelező képzések előírása) Csalásellenes és nyomozási eljárások, dedikált csapat
Pandémiás kockázat	A világválság hátrányosan befolyásolhatja a Csoport üzleti környezetét, beleértve a Csoport termékeinek és szolgáltatásainak árát és keresletét, a vállalkozók, alvállalkozók, valamint a nyersanyagok elérhetőségét, a üzleti partnereink hitelképességét, a Csoport kulcsfontosságú személyzetének elérhetőségét.	<ul style="list-style-type: none"> Krizisstervek vannak érvényben 2023 januárjában jelent meg a Csoport Pandémia Felkészültségi Keretrendszerének módszertani összefoglalója, amely nemcsak a WHO általános megközelítését foglalja össze, hanem a teljes MOL-csoport elmúlt 2-3 év belső tapasztalatait, életszerű és működő keretet biztosítva az esetleges további endémiás/pandémiás helyzetek kezelésére. Folyamatos és fenntartható intézkedések meghatározása, a helyi intézkedésekhez és a vállalat belső környezetéhez igazodva
Stratégiai kockázatok		
Szabályozói és szankciós kockázat	A MOL-csoportnak jelentős kitétsége van számos törvény, rendelet, szabályozás kapcsán, globális, európai és nemzeti szinteken egyaránt, amely jelentősen változhat az idő múlásával, és akár a Csoport fő üzleti tevékenységének igazítását is szükségessé teheti.	<ul style="list-style-type: none"> Új szabályozások és szankciók folyamatos nyomon követése Megerősített Compliance folyamat Részvétel jogalkotási folyamatokban, konzultációkban Változásokat adoptáló MOL stratégia
Országkockázat	MOL-csoport nemzetközi kitétséggel rendelkezik, mely egyrészt hozzájárul a diverzifikációhoz, másrészt egyedi országkockázatoknak való kitétséggel jár. A kormányzati intézkedésekre hatással lehet a gazdasági és egyes régiókban (geo)politikai válságok megnövekedett kockázata, növelve annak ráhatását a MOL működésére.	<ul style="list-style-type: none"> (Geo)politikai kockázatok, a helyi előírásoknak való megfelelés, a különböző szankciók monitoringja A befektetési lehetőségek értékelése az országkockázat diszkontrátában történő számszerűsítésével történik
Reputációs kockázat	A MOL-csoport, mint a régió kiemelkedő piaci szereplője és munkáltatója, akinek működése jelentős, és különös figyelmet kap jelentős számú érdekelt féltől.	<ul style="list-style-type: none"> Az érdekelt felekkel kapcsolatos irányítási folyamatok bevezetése a reputációs kockázat nyomon követésére és az azokhoz való alkalmazkodásra
Éghajlatváltozási kockázat	Az éghajlatváltozással kapcsolatos gazdasági átállási és fizikai kockázatok hátrányosan érinthetik a MOL-csoport jelenlegi és jövőbeni bevételeit, kiadásait, eszközeit és finanszírozását.	<ul style="list-style-type: none"> A MOL-csoport átalakulási stratégiája Számos operatív lépés történt az éghajlatváltozásból eredő fizikai kockázatok mérséklésére
A beruházások, projektek kivitelezésének kockázata	A projektek csúszása, illetve a vártnál kisebb megtérülése vagy sikertelensége, melynek számos oka lehet, többek között a költségek túllépése, alacsonyabb termékkárak, magasabb nyersanyag- vagy energiaárak, berendezések hiánya, kivitelezők és alvállalkozók korlátozott elérhetősége, valamint kivitelezési, végrehajtási nehézségek.	<ul style="list-style-type: none"> Szigorú stage-gate folyamat A kockázat mérséklésére szakosodott csapat működik a Csoportban, hogy a kockázatokat már korai stádiumban azonosítsák, és a kockázatcsökkentési terveket elkészítsék. A kockázatokat a projekt ütemtervhez és költségvetéshez rendelik, ezzel reális becsléseket készítve, és a kockázatokat a projekt teljes élettartamán keresztül nyomon követik. Szállítói kiválasztási kritériumok, auditok
Humán Erőforrás kockázat	A Csoport képessége, hogy megvalósítsa 2030+ stratégiáját, az alkalmazottak, a menedzsment, a	<ul style="list-style-type: none"> HR programok az alkalmazottak fejlesztésére, jutalmazására és megtartására

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
	szakértők és a műszaki személyzet képességeitől és teljesítményétől függ.	<ul style="list-style-type: none"> • Képességfejlesztés a vállalat minden szintjén az időálló készségek biztosítása érdekében • Generációk közötti együttműködés a belső tudásátadás fokozása érdekében • Fókuszba helyezük a digitális átalakulást és a munkavállalói élményt • Innovatív és együttműködési kultúra fejlesztése, rugalmas munkafeltételek és mobilitási lehetőségek a sokszínű tehetségek vonzása érdekében • Rugalmas munkakörnyezet és mobilitási rendszer a sokszínű tehetségek bevonására és megtartására
Inflációs kockázat	Termék- és szolgáltatásárak emelkedése, amely hatással van az üzemeltetési és beruházási költségekre	<ul style="list-style-type: none"> • Készletgazdálkodás, szerződéskötési stratégia

Az ESG kockázatok többek között a következő témák között kerül megjelenítésre és figyelembe vételre: Éghajlatváltozási kockázat, Humán Erőforrás kockázat, Eszköz- és folyamatbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata, Kiberbiztonsági kockázat, Visszaélés kockázat, Pandémiás kockázat, Szabályozói és szankciós kockázat.

Az orosz-ukrán konfliktus a Csoport több kockázatának növekedéséhez is hozzájárult:

- **Kőolajellátással kapcsolatos kockázatok:** a kőolajellátási kockázat mérséklése érdekében a Csoport kidolgozta a kőolajdiverzifikációs stratégiáját; alternatív kőolaj típusok kerültek kiválasztásra, releváns beruházási projektek kerültek meghatározásra és megkezdésre. Az ellátási lánc nehézségei számos nyersanyagot, inputot érinthetnek a Csoport folyamataiban, amit az ellátáslánc, készlet- és beszállítói menedzsment intézkedések enyhítenek.
- **Szabályozási és szankciós kockázatok:** A MOL-csoport folyamatosan és szorosan figyelemmel kíséri az Oroszországgal szemben bevezetett szankciókat, valamint az ellenszankciókat és megerősítette a megfelelési folyamatokat. Az energiaválság következtében több olyan országban, ahol a Csoport működik, árplafont és extra (szolidaritási) adókat vezettek be, amelyek jelentős pénzügyi hatással voltak a Csoportra.
- **Inflációs kockázatok, emelkedő energia- és nyersanyagárak:** a Csoport megnövekedett kockázattal szembesült, amelyet tudatos készletgazdálkodással, aktív piackutatással és szerződéskötési stratégiával sikerült mérsékelni.

Kockázat-felülvizsgálati folyamat 2022-ben

2022-ben a Csoportban a kockázati felelősök azonosították, elemezték és értékelték legnagyobb kockázataikat – mind közép, mind hosszú távú kitekintéssel – és a vonatkozó kockázatcsökkentési terveket kidolgozták, illetve felülvizsgálták, ahol szükséges volt. A kockázati jelentéseket az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága tárgyalta.

Főbb kockázatkezelési eszközök

A fent leírtaknak megfelelően általános kockázatkezelési keretként Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszert (ERM) működtetünk.

A nyereségesség és pénzügyi stabilitás fenntartásának érdekében célzott pénzügyi kockázatkezelési eljárásaink vannak a rövid távú, piaci kockázatok kezelésére. Az árupiaci árkockázat, FX és a kamatkockázat rendszeres mérését egy komplex modell alapján fejlett statisztikai módszerekkel végezzük, ha szükséges, fedezeti ügyletekkel kezeljük.

A működési kockázatok pénzügyi következményeinek áthárítása a biztosítás menedzsment feladata, a biztosítások kötése egy fontos kockázatcsökkentő eszköz a leglényegesebb, tevékenységünkben fakadó kockázati kitétségek és kötelezettségek kezelésében. A biztosítások kötése egy csoportszintű közös program keretében történik, a jelentős szinergia hatások kiaknázása érdekében.

A legjobb iparági gyakorlatoknak megfelelően, az alacsony valószínűségű, de magas potenciális hatású kockázatokra fókuszálva, amelyek megszakíthatják az operációt, az értékteremtési folyamatot, a MOL-csoport egy kríziskezelési és üzletfolytonossági programot indított. Jelenleg ezek integrálásán dolgozunk annak érdekében, hogy elfogadható határok közé szorítsuk a kritikus üzleti folyamatok helyreállításához szükséges időt.

TCFD közzététel a kockázatkezelésről

Az éghajlatváltozási kockázat az ERM-keretrendszerben lefedésre kerül, mind a hosszú-, mind a középtávú kockázatértékelési folyamatban.

A Csoport hosszú távú stratégiáját jelentősen érintő kockázatok feltárására és értékelésére a szervezetben fentről lefelé irányuló folyamatot működtetünk. Az éghajlatváltozási kockázat, beleértve a transzformációs és fizikai kockázatot azonosításra kerültek, annak értékelése és csökkentése a stratégiai kockázati felülvizsgálati folyamat keretében is történik. A kockázatkezelés felügyeletét a felső vezetés látja el, míg a nekik közvetlenül jelentő operatív vezetők a kockázatfelelősök, akik a kockázatértékelésért és – csökkentésért felelnek. A stratégiai kockázati jelentéseket az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága tárgyalja.

A középtávú kockázatértékelési folyamatban különböző éghajlatváltozással összefüggő kockázatok (jogszabályi változások, fosszilis üzemanyagok iránti kereslet, jogi kockázatok és fizikai kockázatok) kerültek és kerülhetnek azonosításra és rendszeres felülvizsgálatra. Számos szervezeti szint és lokáció kerül bevonásra a folyamatba annak érdekében, hogy az összes jelentős kockázat, ideértve a klímaváltozáshoz kapcsolódókat, lefedésre kerüljön. A kockázatértékelésért és – csökkentésért operatív vezetők felelősek. A legnagyobb kockázatokról készült, aggregált Csoportszintű jelentést az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága tárgyalja.

A kockázatfelelősök az egyes területek szakértőinek bevonásával értékelik a kockázatokat azok bekövetkezésének valószínűségének és a vállalat céljaira gyakorolt hatásainak figyelembevételével. A Csoport számára elfogadható kockázat mértékétől függően a szükséges kockázatcsökkentési tervet kidolgozzák.

A MOL-Csoport ESG kockázatkezelési tevékenysége több ESG rating-en (például MSCI, CDP, Sustainalytics) keresztül kerül értékelésre, melyek a Csoport magas színvonalú teljesítményét mutatják iparági összehasonlításban.

Az éghajlatváltozással kapcsolatos szempontok a vállalati, döntési és tervezési folyamatok részét is képezik: a MOL-csoport méri termékeinek karbon lábnyomát, valamint az ESG indikátorokat épít be (pl. TRIR, CO₂ és további vonatkozó stratégiai célok) vezetői juttatási rendszerbe, továbbá CO₂ kibocsátási becsléseket is készít a projektervezési és jóváhagyási dokumentumokban. Ezzel párhuzamosan a projektekhez kapcsolódó CO₂ kibocsátások nyilvántartására és előrejelzésére szolgáló monitoring rendszert működtet. Az éghajlattal kapcsolatos irányítási rendszerről a 7. fejezetben olvashat bővebben.

Azonosított éghajlatváltozási kockázatok

- ▶ **Átállási kockázatként** kerültek azonosításra: a) **jogi, szabályozási kockázatok** (klímaváltozást okozó tevékenységek korlátozására, illetve a klímaváltozás csökkentésére, ahhoz való alkalmazkodás támogatására irányuló lépések, ideértve a szigorúbb kibocsátási szabályokat és árazást), b) **technológiai kockázatok** (alacsony karbonintenzitású gazdaságra való átállást támogató innovációk, ideértve a növekvő hatékonysággal és alacsonyabb fogyasztással működő közlekedést), c) **piaci kockázatok** (bizonyos termékek és szolgáltatások iránti kereslet/kínálat eltolódása, a vevői preferenciák és a technológia változása okán: csökkenő kereslet a fosszilis üzemanyagok iránt) és d) **reputációs kockázat** (érdekcsoportok felől érkező nyomás). A MOL-csoport hosszútávú stratégiája nem csak az alacsony karbonintenzitású gazdaságra való átállás kockázatának csökkentését célozza, hanem az abból származó lehetőségek kihasználását is.
- ▶ **Feltárt fizikai kockázatok:** **akut** (extrém esőzés és áradás) és **krónikus** (extrém hőség, ingadozó vízszint és aszály) kockázatok kombinációja. Ha ezek bármelyike bekövetkezik, az negatív hatással lehet a Csoport eszközeire, operációjára, személyzetére. A MOL-Csoportban felmerültek, és valószínűleg továbbra is felmerülnek majd az eszközök, az operáció és a személyzet fizikai kockázatok elleni védelméből adódó költségek. Abban ez esetben, ha ezek a szélsőséges időjárási események vagy gyakoriságukat, vagy súlyosságukat tekintve fokozódnak, a Csoport működésének igazítására lehet szükség, illetve a Csoport költségeket szenvedhet el, amelyek a pénzügyi pozícióját hátrányosan érinthetik.

A MOL-csoport Risk Engineering programot működtet, amelynek keretében többek között a vízi kockázatokkal kapcsolatos események lehetséges hatásait elemzik a főbb finomítói telephelyeken. A lenti táblázatban a vízi kockázatok áttekintését mutatjuk be.

Fizikai kockázatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja	
Áradás kockázat	A főbb finomítói telephelyek folyó, tenger közelében helyezkednek el. Ennek ellenére az áradás kockázata alacsony szintű, mert a telephelyek paraméterei elegendő kockázatcsökkentő lehetőséggel rendelkeznek (amit a Risk Engineering jelentés is alátámaszt)		
	Dunai Finomító	A finomító telephelye a Dunával határos. A telephely messze a tengerszint felett van.	A munkafolyamatok jóval a folyó szintje felett vannak, és az árvízi területen kívül helyezkednek el.
	MOL Petrolkémia Tiszaújváros	A telephely a Tiszától kb. 1 km-re nyugatra található, és messze a tengerszint felett van.	A környező mezőgazdasági árterek megakadályozzák a telephely áradását.
	Pozsonyi Finomító	A telephely nyugati pereme a Dunától kb. 0,8 km-re van. A telephely messze a tengerszint felett van.	Eddig nem volt jelentős esemény (a 2022-es árvíz esetén a telephely 1 m-rel volt a legmagasabb vízszint felett). Ipari víz be-/kifolyó csatorna zárók, vészhelyzeti és válságkezelési tervek, mobil árvízvédelem alkalmazásának lehetősége.
	Rijekai Finomító	A helyszín az Adriai-tenger mellett található, a minimális tengerszint feletti magasság 4 m.	A környéken nincsenek folyók vagy patakok. Biztosítási fedezet.
Aszálykockázat, ingadozó vízszint	Aszály esetén a Duna/Tisza folyók alacsony szintje akadályozhatja az uszályos szállítást. A Duna nagyon alacsony vízszintje az ipari vízellátás hiányához vezethet.	A vasút alternatív szállítási opcióként alkalmazható. Monitoring, a rendszer képességeinek felülvizsgálata.	
Extrém esőzések	Vízvezető csatornák kiönthetnek, ami a fogadó víztest szennyeződéséhez vezethet.	Folyamatban vannak a helyszíni felülvizsgálatok és a kockázat mérséklő intézkedések (pl. csatornacsatlakozások felügyelete, a gyűjtőkamrák rendszeres tisztítása).	
Földrengés	A horvátországi eszközök földrengési területen helyezkednek el.	Kialakított krízis tervek. Biztosítási fedezet.	

3. A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA

Pénzügyi összefoglaló	Milliárd forint			Millió dollár		
	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Értékesítés nettó árbevétele	9.868,2	5.766,8	71	26.331	18.978	39
EBITDA	1.734,6	1.046,0	66	4.601	3.444	34
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	1.734,6	1.047,6	66	4.601	3.449	33
Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(1) (2)}	1.773,9	997,6	78	4.702	3.285	43
Üzleti eredmény	1.259,1	567,2	122	3.337	1.871	78
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	1.253,1	585,9	114	3.308	1.929	71
Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény^{(1) (2)}	1.321,0	542,1	144	3.483	1.781	96
Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	-74,3	-34,1	118	-206	-106	94
Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	628,3	484,5	30	1.662	1.610	3
Működési cash flow a működőtőke változása előtt	1.871,1	1.196,3	56	5.005	3.938	27
Működési cash flow	1.388,7	918,1	51	3.557	3.037	17
EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY						
EPS	851,0	673,4	26	2,3	2,2	5
EPS speciális tételek nélkül ⁽²⁾	882,6	676,9	30	2,4	2,2	9
ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK						
Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	0,30	0,65	-	0,30	0,65	-
Nettó eladósodottság (gearing) ⁽⁴⁾	11%	18%	-	11%	18%	-

FŐBB PÉNZÜGYI ADATOK DIVIZIONÁLIS BONTÁSBAN

Értékesítés nettó árbevétele ^{(3) (6)}	Milliárd forint			Millió dollár		
	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	1.231,1	574,7	114	3.272	1.884	74
Downstream	9.066,2	5.165,7	76	24.189	17.000	42
Gáz Midstream	214,4	108,1	98	577	353	63
Fogyasztói szolgáltatások	3.255,3	1.944,1	67	8.657	6.409	35
Központ és egyéb	306,3	241,9	27	810	794	2
Értékesítés nettó árbevétele összesen	14.073,2	8.034,6	75	37.505	26.440	42
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-4.205,1	-2.267,8	85	-11.174	-7.462	50
Külső értékesítés nettó árbevétele folytatólagos tevékenységből	9.868,2	5766,8	71	26.331	18.978	39
Külső értékesítés nettó árbevétele megszűnő tevékenységből	119,0	102,0	17	323	337	4
Külső értékesítés nettó árbevétele összesen⁽⁶⁾	9.987,1	5.868,7	70	26.654	19.315	38

EBITDA	Milliárd forint			Millió dollár		
	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	827,5	395,6	109	2.212	1.297	71
Downstream	804,8	500,7	61	2.127	1.653	29
Gáz Midstream	61,0	41,2	48	163	136	20
Fogyasztói szolgáltatások	121,2	182,5	-34	320	605	-47
Központ és egyéb	-66,4	-41,0	62	-181	-135	34
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-13,6	-33,0	-59	-40	-112	-65
EBITDA összesen folytatólagos tevékenységből	1.734,6	1.046,0	66	4.601	3.444	34
EBITDA összesen megszűnő tevékenységből	193,6	74,3	161	512	246	108
EBITDA összesen	1.928,3	1.120,3	72	5.113	3.690	39
Értékcsökkenés	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	213,6	238,7	-11	558	783	-29
Downstream	168,7	151,8	11	454	500	-9
Gáz Midstream	16,7	16,6	1	45	55	-18
Fogyasztói szolgáltatások	44,7	39,1	14	119	129	-8
Központ és egyéb	33,3	33,6	-1	90	110	-18
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-1,5	-1	51	-3	-4	-30
Értékcsökkenés folytatólagos tevékenységből	475,5	478,9	-1	1.263	1.573	-20
Értékcsökkenés megszűnő tevékenységből	-17,3	34,9	n.a.	-50	115	n.a.
Értékcsökkenés összesen	458,2	513,7	-11	1.213	1.688	-28
Üzleti eredmény	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	613,9	156,9	291	1.654	514	222
Downstream	636,1	348,9	82	1.673	1.153	45
Gáz Midstream	44,3	24,5	81	118	81	46
Fogyasztói szolgáltatások	76,6	143,4	-47	201	477	-58
Központ és egyéb	-99,7	-74,6	34	-271	-245	11
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-12,1	-32,0	-62	-37	-109	-66
Üzleti eredmény folytatólagos tevékenységből	1.259,1	567,2	122	3.338	1.871	78
Üzleti eredmény megszűnő tevékenységből	210,9	39,4	435	562	131	329
Üzleti eredmény összesen	1.470,0	606,6	142	3.900	2.002	95
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	827,5	399,9	107	2.212	1.310	69
Downstream	804,8	500,7	61	2.127	1.653	29
Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tiszta” EBITDA-ja ⁽²⁾	848,4	450,7	88	2.240	1.489	50
Gáz Midstream	61,0	41,2	48	163	136	20
Fogyasztói szolgáltatások	121,2	182,5	-34	320	605	-47
Központ és egyéb	-66,4	-43,7	52	-181	-144	26
Központ és egyéb újrabeszerzési árakkal becsült „tiszta” EBITDA-ja ⁽²⁾	-70,7	-43,7	62	-193	-144	34
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-13,6	-33,0	-59	-40	-111	-64
Újabesz. árakkal becsült „tiszta” EBITDA^{(2) (10)}	1.773,9	997,6	78	4.702	3.285	43
EBITDA spec. tételek nélkül folytatólagos tevékenység	1.734,6	1.047,6	66	4.601	3.449	33

EBITDA spec. tételek nélkül megszűnő tevékenység	193,6	74,3	161	512	246	108
EBITDA spec. tételek nélkül összesen	1.928,3	1.121,9	72	5.113	3.695	38

Üzleti eredmény speciális tét. nélkül	Milliárd forint			Millió dollár		
	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	598,6	178,3	236	1.600	580	176
Downstream	645,3	348,9	85	1.697	1.153	47
Gáz Midstream	44,3	24,5	81	118	81	46
Fogyasztói szolgáltatások	76,6	143,4	-47	201	477	-58
Központ és egyéb	-99,7	-77,3	29	-271	-254	7
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-12,1	-32,0	-62	-37	-108	-66
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül folytatódó tevékenységből	1.253,1	585,9	114	3.308	1.929	71
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül megszűnő tevékenységből	210,9	45,7	362	562	150	274
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	1.464,0	631,5	132	3.870	2.079	86

Beruházások és befektetések	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Upstream	141,0	126,7	11	375	415	-10
Downstream	268,8	206,3	30	720	675	7
Gáz Midstream	11,6	22,4	-48	30	74	-59
Fogyasztói szolgáltatások	250,5	49,9	402	654	162	303
Központ és egyéb	89,0	78,8	13	237	256	-7
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-1,7	-1,1	54	-5	-4	25
Beruházások és befektetések összesen	759,2	483,1	57	2.012	1.579	27

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

3.1 A 2022-ES ÉV LEGFONTOSABB EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2022-ben a MOL-csoport rekord magas 1.773,9 Mrd forint (4,702 millió dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t ért el, amely forintban 78%-kal magasabb, mint az előző évi eredmény és jelentősen meghaladta a mintegy 2,8 Mrd dolláros, eredeti tőkepiaci célkitűzést. Ezzel párhuzamosan 482,4 Mrd forint (1.448 millió dollár) működőtőke növekedés a cash-flow-t sújtotta, ennek megfelelően a működési cashflow a működőtőke változást követően 1.388,7 milliárd forint (3,557 millió USD) volt. Ezen túlmenően az olyan kormányzati intézkedések, mint az üzemanyagár-szabályozás valamint rendkívüli adóztatás Kelet-Közép-Európában 2022-ben 1,6 milliárd dollárral terheltek az EBITDA-t.

Legfőbb pénzügyi eredmények

- ▶ Az Upstream szegmens speciális tételek nélküli EBITDA-ja 827,5 Mrd forintot tett ki (2.212 millió dollár) 2022-ben, ami 107%-os növekedést jelent 2021-hez képest az emelkedő olaj- és gázáraknak köszönhetően.
- ▶ A Downstream szegmens 2022-es újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja 88%-kal nőtt az előző évhez képest és 848,4 Mrd forintot ért el (2.240 millió dollár). A növekvő eredményt a rendkívüli motor-üzemanyag árak, a példátlanul magas Brent-Ural árak okozta, ami az EBITDA nagymértékű emelkedését eredményezte, míg a petrokémiai marzsok jelentősen csökkentek.
- ▶ A fogyasztói szolgáltatások szegmens EBITDA hozzájárulása 2022-ben 34%-kal csökkent, 121,2 Mrd forintra (320 millió dollár), mivel számos kelet-közép-európai ország üzemanyagár-szabályozása rontotta a jövedelmezőséget, ugyanakkor az üzemanyag értékesítési mennyiség növekedett és a nem-üzemanyag típusú szolgáltatásokból származó eredmény is javult.
- ▶ A Gáz Midstream 2022-ben 61,0 Mrd forint (163 millió dollár) EBITDA-t teljesített, ami 48%-kal haladja meg az előző évi eredményét. A határkeresztező kapacitások iránti igények növekedtek és a szabályozott tarifák változásai is kedvezően alakultak, amelyek összhangban voltak a költségek növekedésével.
- ▶ A teljes beruházások és befektetések (CAPEX) értéke 759,2 Mrd forintra (2.012 millió dollárra) nőtt 2022-ben, ami év/év alapon 57%-os növekedést jelent, elsősorban a Lotos hálózat lengyelországi akvizíciójának köszönhetően. Az organikus CAPEX dollárban kifejezve hasonló szintet ért el 2022-ben, mint 2021-ben. Az transzformációs projektek megvalósítása (Polyol és Rijekai Finomító

korszerűsítése) folytatódott, míg az üzletmenet fenntartását célzó beruházásokat, elsősorban a finomítói karbantarások, az ACG fejlesztés és a kisebb Downstream projektek megvalósítása befolyásolta.

- ▶ A működőtőke változás előtti, üzleti tevékenységből származó pénzáram 56%-kal nőtt 1.871,1 Mrd forintra (5,005 millió dollár) a bázisidőszakhoz képest, miközben a jelentős működőtőke növekedés 1.388,7 Mrd forintra (3,557 millió USD) csökkentette a működési cash flow-t 2022-ben.
- ▶ Az eladósodottság nettó adósság/EBITDA mutatója 0,30-szoros értékre csökkent a korábbi 0,65-szoros szintről, mivel az erős működési cash-flow-termelés fedezni tudta az organikus és inorganikus CAPEX-kiadásokat, valamint a 2022-ben kifizetett rekord mértékű osztalékot.

Legfőbb működési eredmények

- ▶ Az éves olaj- és gáztermelés 2022-ben 92 ezer hordó egyenérték/nap volt, amely meghaladta az éves iránymutatást, míg az organikus készlet pótlás elérte a 185%-ot, így a 2P készletek éves kitermeléshez viszonyított aránya 10,5 évre nőtt.
- ▶ A MOL jelentős előrelépést tett a Poliol komplexum, valamint a rijekai finomító korszerűsítési projektjeiben. Ezen kívül előkészületeket történtek a tengerparttal nem rendelkező finomítók nyersolajellátásának diverzifikálásához szükséges műszaki képességek további javítására.
- ▶ A fogyasztói szolgáltatások hálózata jelentősen, 2.391 állomásra bővült, elsősorban a lengyelországi akvizíció zárásának köszönhetően, ezzel párhuzamosan a szegmens tovább folytatta a nem üzemanyag jellegű értékesítések koncepció bővítését, összesen 1.179 Fresh Corner beruházását megvalósítva 2022 végéig.
- ▶ Fenntarthatósággal kapcsolatosan MOL a következőket érte el:
 - Az MSCI ötödik éve erősítette meg a MOL „AA” besorolását.
 - A MOL megtartotta a CDP klímamenedzsment felmérés „B” besorolását
- ▶ A kiemelt pénzügyi és üzleti adatok és a historikus pénzügyi kimutatások elérhetőek az éves Adattárban a Társaság honlapján.

3.2 VÁLLALATI STRATÉGIA

A koronavírus 2021 végére elmúló gazdasági hatásait követően 2022 ismét teljesen váratlan és súlyos kihívásokat hozott. Az ukrajnai háború kitörése egyik napról a másikra új környezetet teremtett Kelet-Közép-Európában. A kialakulóban lévő európai energiaellátás-biztonsági válság jelentős hatással volt működésünkre, pénzügyi helyzetünkre, az ellátásbiztonság stratégiai tevékenységeink központi elemévé vált az év során. Ebben a gyorsan változó környezetben minden negatív szabályozói változás ellenére a MOL-csoport továbbra is megbízható partner maradt, és ügyfeleink igényeit kielégítettük. A rendkívüli körülmények között is jelentős erőfeszítéseket tettünk portfóliónk további diverzifikálására. 2022-ben ütemtervet készítettünk technika képességeink fejlesztésére, annak érdekében, hogy maximalizáljuk a tengeri kapcsolattal nem rendelkező finomítóink alternatív kőolajellátását. Azt is felismertük, hogy az új körülmények nemcsak számunkra, hanem Európa-szerte mások számára is bizonytalanságot hoztak, hiszen ezek a körülmények egyedülálló lehetőséget teremtenek a regionális együttműködés erősítésére, ezért nemcsak a MOL-csoporton belüli diverzifikációt kezdtük meg, hanem partnereinkkel is szorosan együttműködünk a regionális ellátásbiztonság erősítése érdekében.

Számunkra nyilvánvaló, hogy az energiaválság hosszú távú megoldása az energetikai átállás sikeres végrehajtása lesz, ehhez azonban folyamatos végrehajtásra van szükség, az ellátásbiztonság, a megfizethetőség valamint az érdekeltek széles körű támogatása mellett. Továbbra is elköteleztük magunkat az energiaipari átmenet megvalósítása tekintetében és célunk, hogy fosszilis tüzelőanyag-kitettségenket ne pusztán átváltsuk, ennek ellenére rövid távon nincs alternatívája a fosszilis tüzelőanyagok helyettesítésének az energiamixben. A fosszilis energiaforrások továbbra is jelentős szerepet fognak játszani, de az elkövetkező években egyre csökkenő mértékben.

Az ellátásbiztonság terén bekövetkező változások nem jelentik azt, hogy a MOL-csoport 2016-ban közzétette 2030-ig szóló „Enter tomorrow” stratégiája kevésbé lenne releváns, mint a korábbiakban, épp ellenkezőleg a stratégiában lefektetett irányok még inkább relevánsak, mint valaha. A 2030-as stratégia elindításával nem csak az alacsony szén-dioxid kibocsátású gazdaságra való átállás kockázatainak enyhítését, hanem az ez által kínált lehetőségek kiaknázását is célul tűzte ki. A stratégiával a MOL-csoport arra törekedett, hogy fokozatosan diverzifikálja a Csoport bevételi forrásait a hagyományos szénhidrogének felől az új lehetőségeket kínáló, alacsony kibocsátású termékek és szolgáltatások új piacokon történő fejlesztése felé fordulva. Ez az eredeti stratégiai irányváltás két alappillérre épült: 1) a Csoport finomítási tevékenységének átalakítása úgy, hogy a finomítói kihozatalban a motorüzemanyagok termelésének túlsúlya helyett fokozatosan egyre nagyobb részt képviseljen a Csoport petrokémiai üzemei számára előállított alapanyagok előállítása; ezzel egy időben pedig a Downstream értéklánc mentén kívánta diverzifikálni a társaság a vegyipari portfólióját a tömegártermeléstől a speciális vegyipari termékek felé („üzemanyagtól a vegyipar felé”). A Csoport petrokémiai termékeinek diverzifikálásának kezdeti lehetőségei között szerepeltek olyan új termékek, mint például a szintetikus gumi, a polioliol és propilén-glikol. 2) A második alappillér a hagyományos értelemben vett üzemanyag-kiskereskedő hálózat átalakítása általános fogyasztási cikkekkel kínáló kiskereskedelmi láncá és alternatív közlekedési módokat kínáló alacsony szén-dioxid-kibocsátású mobilitási szereplővé („az üzemanyag-kiskereskedelemtől a fogyasztási cikkekig”). A kezdeti lépések között szerepelt a Fresh Corner üzleti modell megvalósítása a Csoport töltőállomás-hálózatán, valamint a mobilitási szolgáltatások elindítása.

A 2030-ig különféle célokat felvázoló stratégia frissítésre került 2021-ben, amely 2030+ „Shape tomorrow” néven vált ismertté. A stratégia frissítés üvegházhatású gázok kibocsátásával kapcsolatos csökkentési célokat fogalmazott meg, részben annak érdekében, hogy a növekvő szén-dioxid emissziós költségek pénzügyi hatása ellensúlyozható legyen. A MOL-csoport 2030-ig 20%-kal célozza csökkenteni a működéshez kapcsolódó közvetlen, valamint a vásárolt energiához kapcsolódó közvetett üvegházhatású gázok kibocsátását (Scope 1 és 2 kibocsátások) a Downstream üzletágban (2019. évi bázishoz képest), ami az első lépés lesz a karbonsemleges gazdaság elérése felé. Ezen túlmenően a MOL ambiciózus célkitűzést vállalt annak érdekében, hogy az EU taxonómia szerinti beruházások mértéke elérje az 50%-t 2030-ra, ezáltal biztosítva, hogy az üzleti modellben egyre nagyobb szerepet kapnak a fenntarthatóság szempontjából még inkább releváns tevékenységek.

A MOL-csoport Downstream üzletága jelentős köztes célokat ért el a 2030-as stratégia frissítésének kiadását követően. A vegyipari értéklánc kiterjesztésének keretein belül a polioliol üzem, amely a vállalat legjelentősebb organikus beruházása a műszaki készütséget tekintve megközelítette a 100%-ot. A Rijekában megvalósított finomítói fejlesztés esetében szintén jelentős előrelépés történt, amelynek része a késleltetett kokszoló építése. 2022 folyamán a MOL továbbra is folytatta a motorüzemanyag termelés csökkentését, valamint petrokémiai alapanyag termelés növelését elősegítő beruházás megvalósíthatóságának vizsgálatát. A Downstream folytatta a jövőbeli portfóliójának kialakítását, ez a kezdeményezés nem csupán az alacsony szén-dioxid kibocsátású adta lehetőségeket használja ki, hanem egyúttal épít az EU Fit for 55 célkitűzéseire, amely Európa energiafüggetlenségéhez is hozzájárul. A MOL növelte az újrahasonosítást célzó portfólióját, a 25 kT kapacitással rendelkező, legjelentősebb magyarországi piaci szereplő felvásárlásával, ezen túlmenően további lehetőségeket is vizsgál az üzletág a zöld hidrogén, a bioüzemanyagok termelése és az újrahasonosítás területén.

A Fogyasztói Szolgáltatások üzletág jelentős növekedésen ment keresztül 2016 és 2021 között, mióta önálló üzletágként működik, azonban az árszabályozó intézkedések formájában megjelenő kormányzati beavatkozások jelentős negatív hatással bírtak 2022-ben. Ezen szignifikáns negatív fejlemény ellenére is erőteljesen zajlott a Fresh Corner koncepció folyamatos bevezetése, amely materiális növekedést jelentett a nem-üzemanyag típusú termékek értékesítésében és árrésében. A szabályozói intézkedések által okozott különleges

körülményeknek köszönhetően jelentősen megnőtt a kúthálózatunkon történt értékesítés volumene is. Az üzletág törekedni fog az új vásárlók megtartására 2023-ban, amelyet támogatni fog a fokozatos regionális bevezetése a nemrég bemutatott MOL Move applikációnak, amelyet már 700.000 vásárló töltött le miután elérhetővé vált Magyarországon, Horvátországban és Szlovéniában. A továbbiakban kiemelt fókuszban lesz a Lengyelországban megvásárolt több mint 400 töltőállomás integrálása is, a MOL itt jó pozícióban van, hogy a második legnagyobb szereplővé váljon a helyi piacon. A Fogyasztói Szolgáltatások üzletág célja a fenti intézkedések megvalósításával a 460 millió dolláros EBITDA elérése 2023-ban. Az üzemanyagmentes jövőre felkészülve a Fogyasztói Szolgáltatásokon belül működő mobilitási divízió számos alacsony szén-dioxid kibocsátású, alternatív mobilitáshoz kapcsolódó terméket indított el a 2030-as stratégia részeként, azzal a céllal, hogy segítse a fokozatos átállást a multimodális, alacsony szén-dioxid kibocsátású és fenntartható közlekedésre. Az új stratégia részeként a MOL-csoport folytatni fogja az elektromos töltőpontok létesítését a saját hálózatán belül és harmadik feleknél, annak érdekében hogy 2025-ig 500 elektromos töltőpontot telepítsen és vezető mobilitási szolgáltatóvá váljon a KKE-régióban.

Az Upstream üzletág további is jelentős szabad pénzáramot generál, amely lehetőséget biztosít a MOL-csoport számára, hogy finanszírozza az átálláshoz kapcsolódó befektetéseket. Az Upstream stratégiában nem szerepel volumetrikus növekedési cél sem a készletek, sem a termelés vonatkozásában. A fő hangsúly a meglévő eszközökből való értékteremtésre helyeződik mind Közép-Kelet-Európában, mind pedig a Csoport nemzetközi Kutatás és Termelés portfóliójában, melyeket kiegészíthetnek esetleges kedvező lehetőségeket kihasználó lépések, mint például az egyesült királyságbeli portfólió értékesítése. A MOL-csoportnak nagy tapasztalata van a kelet-közép-európai országokban található érett eszközeinek termelés-csökkenésének menedzselésében, miközben fejlesztési munkákkal szeretné megtörni a csökkenő termelési trendet a teljes Upstream portfóliójában.

Az új, alacsony szén-dioxid-kibocsátású és fenntartható üzletágakban való terjeszkedés felé tett jelentős kezdeti lépésként a MOL elnyerte a magyarországi települési hulladékgazdálkodási szolgáltatások koncesszióját. A hulladékgazdálkodási tevékenység várhatóan jelentősen hozzájárul a MOL tőkeallokációs céljának eléréséhez, amelynek célja, hogy 2030-ra legalább 50%-os EU-taxonómiához igazodó beruházási arányt érjen el. A hulladékgazdálkodásba való belépéssel a MOL a jelenlegi hulladékgazdálkodási rendszer hatékonyságának növelésére törekszik és a hulladéklerakókban elhelyezetthulladék mértékének csökkentésén dolgozik, az újrahasznosítás növelésével, valamint a hulladék-hőtermelési kapacitások létesítésével.

Az új stratégiával kapcsolatos további információk a Csoport Befektetői Prezentációjában olvashatók.

3.2.1 SZCENÁRIÓK ALAPÚ ELEMZÉS

2021-ben a hosszútávú stratégia elemzésekor a MOL-csoport forgatókönyv-elemzési módszert alkalmazott az átalakulásban rejlő kockázatok és lehetőségek vizsgálata érdekében, melynek eredményei ma is érvényesek, mivel az előrejelzés részletei frissítésre kerültek a makroökonómiai és piaci fejlemények szerint. Számos forgatókönyv készült melyek mindegyike abból az alapfeltételezésből indult ki, hogy az energetikai átállás meg fog történni, különösen az Európai Unióban, ahol a 'zöld megállapodás' felgyorsította a klíma- és energiapolitika megváltoztatását is. Az egyes forgatókönyvek közötti különbséget elsősorban az átmenet feltételezett gyorsasága jelenti. Mindegyik forgatókönyv számos jogi, gazdasági és technológiai korlátozást vázol fel, melyek feltételezhetően hatással lesznek a karbonsemleges vállalattá váló átalakulás sebességére. A számos forgatókönyv közül a felsővezetés három választott ki (és hagyott jóvá az igazgatóság), mint a stratégia alapjául szolgáló kiindulópontok. E három forgatókönyv a következő: 'lassú átmenet', 'folyamatos átmenet' és 'karbonsemlegesség'. Ezek a forgatókönyvek segítettek a vezetésnek, hogy az alacsony szén-dioxid kibocsátásra való átmenettel járó számos várható üzleti, stratégiai és pénzügyi következményt határozhassanak és vizsgálhassanak meg, ideértve a tőkeallokációt, költségeket, bevételeket és üzleti eredményt is. A három forgatókönyv nagyrészt kvantitatív modelleken alapul, amelyek figyelembe veszik többek között a jogszabályi változásokat, makrogazdasági feltételezéseket, és a MOL-csoport jelenlegi alapvető termékeit jelentő olajipari termékek várható keresletére vonatkozó előrejelzéseket is. A MOL-csoport a 'folyamatos átmenet' forgatókönyvet tartja a legvalószínűbbnek, miközben a két másik forgatókönyv bekövetkezését sem zárja ki. Mindazonáltal a MOL-csoport számos szimulációt készített a stratégia ellenállóságának és megvalósíthatóságának vizsgálatára a 'karbonsemleges' forgatókönyv bekövetkezése esetére is, elsősorban azért, hogy a stratégia lehetséges gyenge pontjait azonosíthassa. A MOL-csoport nem használt külső tanácsadóktól vagy ügynökségektől származó külső forgatókönyveket és modelleket, mivel a forgatókönyv-elemzés házon belül készült.

A MOL-csoport egy "Premissza Bizottságot" hozott létre, melynek a fő üzletágak és funkcionális területek képviselői a tagjai. A bizottság feladata a különböző scenáriók készítésekor használt legfontosabb mutatószámok és feltételezések folyamatos nyomon követése és aktualizálása a külső környezet változásaival összhangban. Ezáltal a vállalat alkalmassá válik arra, hogy időben érzékelje, ha a külső tényezők alapján a választott scenárió egy új szakaszába kerültünk, vagy ha esetleg már egy teljesen másik scenárió érvényes, és ezáltal lehetősége nyílik a felsővezetésnek arra, hogy újraértékelje és szükség esetén megváltoztassa a terveket. A premisszában bekövetkező változások a felsővezetés és az igazgatóság automatikus értesítését vonják maguk után és ezáltal a stratégia megváltozását is maguk után vonhatják. A stratégiában végrehajtott bármilyen változás feltétele azonban az igazgatóság jóváhagyása. A következő scenárió-elemzés a hosszú távú premisszákat frissítésével összhangban 2023-ban várható.

3.3 UPSTREAM

(IFRS), Mrd Ft	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
EBITDA	827,5	395,6	109
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	827,5	399,9	107
Üzleti eredmény	613,9	156,9	291
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	598,6	178,3	236
Beruházások és befektetések	141,0	126,7	11
amiből kutatási CAPEX	18,0	20,7	-13

Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Kőolajtermelés	40,1	44,0	-9
Magyarország	8,9	9,3	-4
Horvátország	10,1	10,4	-3
Irak Kurdisztáni Régiója	4,5	4,4	1
Pakisztán	0,5	0,6	-19
Azerbajdzsán	13,9	17,0	-19
Egyéb Nemzetközi	2,2	2,3	-4
Földgáztermelés	37,9	39,0	-3
Magyarország	20,4	20,4	0
Horvátország	12,9	13,5	-5
amiből off-shore	3,4	3,2	6
Pakisztán	4,6	5,1	-10
Kondenzátum	4,8	4,9	-1
Magyarország	2,8	2,7	2
Horvátország	0,9	1,0	-7
Pakisztán	1,1	1,2	-5
Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	82,7	87,9	-6
Oroszország (Baitex)	4,0	4,0	0
Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)*	5,3	5,1	3
Társult és közös vezetésű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	9,3	9,1	2
Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	92,0	97,0	-5

Főbb külső makró tényezők	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Brent (USD/bbl)	101,2	70,7	43
HUF/USD átlag	373,1	303,3	23
TTF havi határidős gázár (EUR/MWH)	130,9	46,5	182

Realizált szénhidrogén árak	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	94,2	66,5	42
Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	130,8	51,7	153
Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	109,6	60,5	81

Fajlagos költség	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége (USD/boe)	5,5	5,3	4
Társult és közös vezetésű vállalatok szénhidrogén termelésének fajlagos költsége (USD/boe)	2,2	1,9	14
Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	5,1	4,9	4

Beruházások										
2022.év (HUF, Mrd)	Magyar- ország	Horvát- ország	Azerbajdzsán	Kurdisz tán	Pakistan	Norvégia	Egyiptom	Angola	Összesen	2021. év mód.
Kutatás	4,9	6,6	0,0	0,0	5,5	0,2	0,9	0,0	18,0	20,7
Fejlesztés	13,7	22,9	56,8	7,8	0,7	0,2	4,6	0,8	107,7	82,3
Egyéb	6,0	5,9	1,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	15,3	12,9
Akvizíció	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7
Összesen	24,6	35,4	57,9	10,0	6,4	0,4	5,5	0,8	141,0	126,7
2021. év mód.	30,4	20,0	48,2	3,1	3,5	12,4	7,8	1,2		126,7

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

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap), Fajlagos költség (USD/boe), Realizált szénhidrogén árak, Bruttó szénhidrogén készletek alakulása (SPE szerint): Bizonyított készlet (1P), Bizonyított és valószínű készlet (2P), Felmerült költségek (Millió forint), Eredmény (Millió forint), Kutatási és termelési kutak.

*Új számítási metodológia került bevezetésre 2020-ban.

3.3.1 A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az Upstream speciális tételek nélküli EBITDA-ja 107%-kal nőtt 2022-ben az előző évhez képest, így 827,5 milliárd forintot ért el. A pénzügyi teljesítmény elsősorban a különösen magas átlagos realizált szénhidrogén árak köszönhető (81%-kal, azaz 49 dollárral volt magasabb hordónként, mint 2021-ben). Ennek hátterében a realizált kőolajár 42%-os, illetve a realizált földgáz ár 153%-os emelkedése áll.

A csoport szintű szénhidrogén-termelés (társult és közös vezetésű vállalatokkal együtt) 5%-kal csökkent az előző évhez képest, ami átlagosan 92 ezer hordó egyenérték/napot jelent. Az alacsonyabb termelési volumen elsősorban az ACG-ről érkező alacsonyabb termelési részesedésnek (a magas olajárak által negatívan befolyásolt PSA mechanizmus miatt), valamint a közép-kelet-európai régióban és Pakisztánban jelentkező természetes termelés csökkenésnek köszönhető.

A csoport szintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül, de a társult és közös vezetésű vállalatokkal együtt) 4%-kal 5,1 dollár/hordó szintre nőtt a jelentős költségoldali nyomás hatására. Továbbá a közép-kelet-európai régió költségpozíciójának – a termelés természetes visszaesésével arányos – romlásának köszönhetően, azonban továbbra is igen versenyképes szinten maradt.

Az Upstream üzletág beruházásai 141 milliárd forintot értek el, mely 11% növekedést mutat 2021-hez képest. Ez a növekedés az árfolyam változások hatásaira és a hatékony üzletmenetre vezethető vissza, mely lehetővé tette a MOL Upstream Stratégia teljesítéséhez szükséges fejlesztések növelését. A magasabb költségek oka elsősorban a mezőfejlesztési projektek, azokon belül is az azerbajdzsáni tevékenységek folytatása és Horvátországban az Adriai Tengeri Program és termelés optimalizálási projektek voltak. Összességében a közép-kelet-európai és az azerbajdzsáni kiadások adják az összes költség több mint 83%-át (117,9 milliárd forintot), főként mezőfejlesztési munkálatokra allokálva.

2022-ben az Upstream üzletág a Csoport pénztermelő képességében továbbra is kulcsfontosságú szerepet töltött be, csoport szinten 686 milliárd forint (1,8 milliárd dollár) szabad cash flow-t termelve, ami 58 dollár/hordó egységnyi szabad cash flow-nak felel meg portfólió szinten.

Változások az Upstream szabályozói környezetében

Magyarország: A Bányászati törvényt többszörösen módosították 2022 folyamán, melyek többek között az engedélyeztetést és a Bányászati Hatóság szerepét érintették bizonyos kérdésekben. A változások szintén magukba foglalják a bányajáradék mértékének és számítási módjának módosítását, beleértve egy minimális bányajáradék érték bevezetését, és a 2021-hez képest alacsonyabb kitermelés okozta be nem fizetett bányajáradék utáni bírságot. Továbbá a kormányzat 2021. év végén megalakította a Szabályozott Tevékenységek Felügyeleti Hatóságát, felváltva a korábbi bányafelügyeleti és szabályozó hatóságot, és amely elnöki rendeleteivel alakíthatja a jogi környezetet.

Horvátország: a belföldön kitermelt földgáz esetén 41 EUR/MWh értéken hatósági ár került megállapításra, mely 2022 negyedik negyedétől kezdve alkalmazandó.

3.3.2 A 2022-ES ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Kutatás

Összesen 9 kutatófúrás történt 3 országban, melyekből 4 zárult szénhidrogén találattal. A kutatófúrásokon túl a szeizmikus mérések és ezek értelmezése is folytatódtak Magyarországon, Horvátországban és Pakisztánban.

Magyarországon folytatódott a Sekélygáz-kutatási Program 3 fúrás lemélyítésével. A Komádi-Kelet-10 fúrás sikeres kúteszt után kiképzésre került és termelésbe lett állítva, míg a Mezőkocsonya-23 fúrás nem talált szénhidrogént, így felszámolásra került. A harmadik fúrás, a Komádi-Kelet-4/A gáz szaturált rétegeket talált és jelenleg tesztelésre vár. A program további kutatófúrásainak előkészületei is zajlanak. Ezek mellett egy hagyományos szénhidrogén-kutató fúrás mélyítése történt 2022-ben, melynél a tesztek kőolaj találatot bizonyítottak, és így a Vecsés-2 kút már meg is kezdte a próbatermelést. A 2022-es Sekélygáz-szeizmikus program keretein belül 3D és 2D szeizmikus mérések kerültek elvégzésre öt helyszínen, Pusztaszőlős, Görgeteg-Babócsa, Barlahida, Nagykörű és Nyírség területén. Az Okány-Nyugat licenc területének kiterjesztésére az engedélyt megadták.

Horvátországban, a Bačkovica-1 Kelet fúrási helyszínének helyreállításával minden szerződéses kötelezettség teljesült a Drava-02 blokk Második Kutatási Fázisának lezárásához. A Drava-03-as blokkban a 3D szeizmikus mérések feldolgozása és értelmezése alapján folytatódott az azonosított fúrási objektumok kiértékelése, és a fúráshoz szükséges dokumentáció és engedélyeztetés előkészítése. Ezen felül a Sjevno-zapadna Hrvatska-01-es blokkon is lezárult a 3D szeizmikus adatok feldolgozása, értelmezése, és az adatok kiértékelésén alapuló geokronológiai tanulmány elkészítése. Az elérhető geológiai és geofizikai, valamint az újonnan rögzített magnetotellurikus adatok értelmezése és konszolidálása után két geológiai és geofizikai tanulmány készült el a Dinaridi-14 blokkon.

Romániában az összes meglévő licenc, az EX-1, EX-5 és EX-6 esetén is folytatódtak a törekvések a kötelező munkaprogram elemeinek megvalósítása érdekében.

Norvégiában a MOL Norge lezárta a megmaradt kutatási licencai értékesítését: a PL968 licenccben lévő 20% részesedést az AkerBP/DNO, a PL932 licenccben lévő 40% részesedést az AkerBP, a PL820 licenccben a 40% részesedést pedig a Lime Petroleum vásárolta meg. A PL820 licenc operátori státuszát a Vår Energi ASA vette át. A MOL norvég leányvállalata nem rendelkezik több érdekeltséggel a norvég kontinentális talapzat területén.

Oroszországban a devon kori kutatásra korábban megítélt licenccben előírt dokumentáció elkészítésre és az Állami Hatóságnak benyújtásra, majd hivatalos elfogadásra került.

A kutatási tevékenységek befejeződtek **Kazahsztánban** az U-1-es kút felszámolásával és területének helyreállításával. Az Állami Bizottság jóváhagyta a Fedorovskiy Blokk Kutatási Területének felhagyását.

A **Közel-Kelet, Ázsia és Afrika régióban** a kutatási tevékenység folytatódott Pakisztánban és Egyiptomban. **Pakisztánban** az operált TAL blokkban az év folyamán a feldolgozott és újra-feldolgozott szeizmikus adatok kiértékelése, és ezek alapján potenciális fúrási objektumok feltárása zajlott. A kutatási licenc hosszabbítására való kérelem beadásra került a hatóságok felé. A sikeres Tolanj West-2 mezőfejlesztési fúrás további kutatási célpontokat tárt fel. A szintén operált Margala blokkban megtörtént a Tarnol-1 kút lemélyítése, de a fúrás kedvezőtlen eredménye miatt lezárásra és felszámolásra került. A nem operált blokkokban két kútfúrás fejeződött be. Mind a Surghar X-1 (Karak blokk), mind pedig a DGK-1 (DG Khan blokk) kút gazdaságos találat híján felhagyásra került. Mindhárom kút esetében zajlik az utóértékelés. Továbbá a Margala blokk kutatási licenc egy évvel való meghosszabbítását jóváhagyta a szabályozó, és így további hosszabbítási kérelem került beadásra. **Egyiptomban** az INA az Energean-nal közösen elnyerte az East Bir El Nus (WD-08 blokk) kutatási koncesszióját a Nyugati-sivatagban. A koncessziót 50-50%-os részesedési aránnyal birtokolják, az Energean az operátor. Az East Damanhur koncessziós területen a második lemélyített kutatófúrás, az ED-2X gázt talált. A kút tesztelése, illetve geológiai és geofizikai tanulmányok előkészítése folyamatban vannak.

Mezőfejlesztés és Termelés

2022-ben a MOL sikeresen folytatta az új mezőfejlesztő kutak fúrását. A Termelés Optimalizálás Program (PO) folytatódott Magyarországon és Horvátországban, ami 107 kútmunkátat elvégzésével összesen 2,5 ezer hordó egyenérték/nap addicionális termelést eredményezett éves szinten. Előrelépés történt Kurdisztánban a fúrási aktivitás növekedésével mind a Pearl, mind pedig a Shaikan eszköz esetén, továbbá Kazahsztánban, ahol a tervezési, közbeszerzési és építési projektfázis (EPCC) elkezdődött, illetve a mezőfejlesztési terv (FDP) jóváhagyásra került. A csoport szintű organikus készletpótlási arány, felülvizsgálatokkal együtt, 185%-ot ért el 2022 végét tekintve.

Magyarországon folytatódott a mezőfejlesztési program két kút fúrásával – mind a Mezősas-Nyugat-30 (ütőfúrása még 2021-ben megtörtént), mind pedig az Üllés-Kelet-2 kút sikeresen lett kiképezve és termelésbe állítva. A harmadik kút, a Sas-Nyugat-31 fúrása elindult és folyamatban van, miközben a következő fúrás előkészítése már elkezdődött. A 2021-ben fúrt Sávoly-Nyugat-7 kút sikeres tesztelés és bekötés után 2022 első negyedévében kezdett el termelni. A Somogy projekt harmadik fázisának előkészületei előrehaladtak, a szükséges engedélyek megszerzését követően a felszíni munkálatok kivitelezése elkezdődött. A Termelés Optimalizálás Program sikeresen folytatódott 2022-ben 45 kútmunkáttal és termelésbe állítással, körülbelül 1,5 ezer hordó egyenérték/nap addicionális termelést eredményezve éves szinten.

Horvátországban a Jamarica-183 szárazföldi mezőfejlesztő fúrás sikeres tesztelése után jelenleg az engedélyeztetés előkészítése zajlik. Két mezőfejlesztő kút került lefúrássra 2022 során, a Dravica-3 és a Kozarice-43. A Dravica-3 kút kedvezőtlen eredménnyel zárult fúrása után a Zalata-Dravica projekt részeként az előzetes FEED (Front-End Engineering Design) tervezési tanulmány összeállítása és a területhasználati engedélyeztetések jelenleg is zajlanak. A Kozarice-43 kút száraznak bizonyult, így felszámolásra került, a terület helyreállítása folyamatban. Az EOR projekt folytatódott az Ivanić és Žutica mezőkön CO₂ besajtolással. A Šandrovac olajmezőn 2020-ban elindított kísérleti projekt folytatódott, számos kútmunkát, karotázs, termelési és nyomásmérési vizsgálat elvégzésével. A CO₂ besajtolási ciklus befejeződött és a víz besajtolás vette kezdetét. A teljes mezős EOR jövőbeli alkalmazását ezen mérések és kiértékelésük fogja lehetővé tenni. Az Észak-Adriai Tengeri Mezőfejlesztési Program keretében a második infill kút, a Marica D Dir lefúrása és termelésbe állítása is megtörtént, az Ika B-1 R Dir kúthoz hasonlóan. A fúrási és tesztelési munkák 4 nyílt tengeri kút – Ilena-2 ver, Ida D-1 ver, Ira-1 dir és Ida D2 ver – esetén befejeződtek. Továbbá a FEED tervezési tanulmány elkészültével az EPCI fázis és az anyagbeszerzési pályáztatás elkezdődött. A 2020 végén összeomlott Ivana D személyzet nélküli platform vizsgálata befejeződött és a kút felszámolása következik, melyhez köthetően a szerződéskötési és egyéb előkészületi folyamatok jelenleg is tartanak. A Termelés Optimalizálás Program keretén belül 62 kútmunkátat végeztek el, ami 1 ezer hordó egyenérték/nap mboepd addicionális termelést eredményezett éves szinten.

Nem folytatódó tevékenység: az Egyesült Királyságban a MOL és a Waldorf Production Limited („Waldorf”) 2022. március 23-án megállapodást írt alá, mely magában foglalja előbbi fél teljes Egyesült Királyság-béli Upstream portfóliójának értékesítését, 2021. január 1-jei értékelési dátummal. Az ügylet 2022. november 10-én sikeresen lezárult.

Norvégiában a termelésmegosztási megállapodással már rendelkező Trell-Trine mezőfejlesztési projektben lévő 6,84%-os részesedését a MOL Norge a Lundin Energy Norway számára értékesítette.

A **FÁK régióban** folytatódott a mezőfejlesztés az operált Baitugan mezőn, **Oroszországban**. A mező-újraértékelési program folytatódott, melynek részeként 3 horizontális kútfúrás és -kiképzés, 5 komplex kútmunkálat, és 10 kút besajtolóvá alakítása lett sikeresen kivitelezve. A Vízminőség-javító Program keretén belül egy víztisztító egység beüzemelése megtörtént. A termelés optimalizálása érdekében végzett kútmunkálati program összesen 54 beavatkozást eredményezett. A **kazahsztáni** erőfeszítések a gáztermelés elindítása felé folytatódtak. A Termelési Megállapodás Hatodik Kiegészítése felé vezető ütemterv részeként a CCED (Kutatás és Mezőfejlesztés Központi Bizottsága) jóváhagyta a Rozhkovskoye Mezőfejlesztési Tervet. Az EPCC (Tervezési, közbeszerzési, és építési) tender győztese kihirdetésre, a szerződés pedig aláírásra került, a végrehajtás megkezdődött. A részletes tervezés, és a hosszú gyártási idejű berendezések (long-lead item) beszerzése jelenleg is zajlik. A 2022-es **azerbajdzsáni** fúrási program 15 kúttal teljesült, mely 12 termelő és 3 besajtoló kutat jelent. További két újrainyítás, és az East Azeri platform tervezett karbantartása is megtörtént. Az Azeri Central East projekt folytatódott az első olajmolekula elérése felé, az új platformot lehetővé tevő tevékenységekkel a többi platformon, előállítási és telepítési munkálatokkal. A Chirag Gas Lift projekt rendszer ismét teljesen üzemképes, működésének korábbi szüneteltetését követően, mivel a felmerült technikai problémákra megoldás született.

Pakisztánban a TAL blokk fejlesztésének részeként a Tolaj West-2 kút sikeresen lemélyítésre, tesztelésre, és kiképzésre került, majd termelésbe állították. Befejeződött a Maramzai kompressziós létesítmény, és a Makori-03 kút esetében a termelt vizet kezelő és besajtoló létesítmény üzembe állítása. A Manzalai másodlagos kompressziós projekt elérte azt a készültséget, mikor a kompresszorok telepítése megtörténhet. Különböző rezervoár-tanulmányok összeállítása is lezárult, a Tolanj West és Halini mezők szimulációja, míg a Makori Deep esetében ez elkezdődött. A Manzalai-4 és Manzalai-5 kútmunkálata sikeresen befejeződött. Sikeres termelés optimalizálási munkák éves szinten 0,2 mboepd addicionális termelést eredményeztek a MOL-nak.

Irak kurdisztáni régiójában a kútfúrasi tevékenységek folytatódtak a Shaikan mezőn. A SH-15 kút lefúrás után termelésbe lett állítva, a SH-16 fúrás után kiképzésre került, a SH-17 fúrása pedig folyamatban van. A vízmentes olajkezelő sor bővítésének projektje tovább folytatódott a helyi építési munkálatok teljesítésével. Kútmunkálatok kerültek kivitelezésre a SH-5, SH-8 és SH-13 kutak esetében. Emellett folytatódott a párbeszéd a Természeti Erőforrások Minisztériumával a mezőfejlesztési tervről. A Pearl eszköz Khor Mor gázüzemének bővítési projektje, a KM250, részeként a mérnöki, beszerzési és gyártási munkálatok befejeződtek. A gyártási és helyi építési tevékenységek egészen a vis maior állapot kihirdetéséig haladtak, mely állapot jelenleg is érvényben van, szüneteltetve a fő berendezések építését. A kútmunkálatok folytatódtak, a KM-13, KM-14 és KM-15 kutak sikeres fúrásával és kiképzésével, valamint a KM-16 kút ütfúrásával.

Egyiptomban folytatódtak a mezőfejlesztési munkálatok. A North Bahariya koncesszió összesen 9 kút került lefúrásra, melyből 5 termelő, 4 pedig vízbesajtoló, valamint további 9 kútmunkálat került kivitelezésre. Rendszeres karbantartási munkák és fejlesztési projektek minden koncessziós területen folytak. Az East Yidma koncesszió értékesítéséről szóló ügylet lezárult, miután a megállapodást a National Petroleum Co. South Ramadan-nal (NPC) 2022. augusztusában aláírták, illetve az ezt követő átruházási szerződést novemberben jóváhagyták.

Angolában karbantartási munkálatok zajlottak a Block 3/05 esetében, míg a Block 3/05A területen a GAZ-101ST kút kútmunkálata anélkül fejeződött be, hogy a Caco-Gazela mező termelését sikeresen helyreállította volna. 2022. július 19-én az Afentra (Angola) Ltd. és az INA aláírt egy adásvételi megállapodást, miszerint az Afentra megvásárolja az INA 4%-os részesedését a 3/05-ös Blokkban, valamint 5,33%-os részesedését a 3/05A Blokkban, 2021. szeptember 30-i értékelési dátummal. Az INA részvételi részesedésének átruházását mindkét blokk esetén jóváhagyta a felelős miniszter (Ásványianyag, Kőolaj és Földgáz Miniszter), melyet vonatkozó kormányrendeletben kihirdetett.

3.4 DOWNSTREAM

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. év	2021. év	Vált. %
EBITDA	804,8	500,7	61
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	804,8	500,7	61
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(1) (2)}	848,4	450,7	88
Ebből Petrolkémia ^{(1) (2)}	66,5	247,2	-73
Üzleti eredmény	636,1	348,9	82
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	645,3	348,9	85
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény^{(1) (2)}	688,9	298,9	131
Beruházások és befektetések	268,8	206,7	30
ebből transzformációs	117,7	88,7	33
MOL-csoport az INA nélkül			
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	811,4	466,5	74
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(1) (2)}	831,7	427,7	94
Ebből Petrolkémia üzleti újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ^{(1) (2)}	66,5	247,2	-73
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	679,7	341,2	99
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredménye^{(1) (2)}	700,0	302,3	132
INA-csoport			
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-6,6	34,2	n.a.
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(1) (2)}	16,7	23,0	-27
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-34,4	7,7	n.a.
Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredménye^{(1) (2)}	-11,1	-3,5	218
Finomítói árrések			
	2022. év	2021. év	Vált. %
Frissített Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	9,0	1,3	592
Frissített Komplex finomítói árrés (MOL+Slovnaft) (USD/bbl)	10,0	1,9	426
Frissített Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	242	603	-60
Új Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	481	720	-33
Külső kőolaj- és petrokémiai termék- értékesítés országonként (kt)			
	2022. év	2021. év	Vált. %
Magyarország	5.482	4.788	14
Szlovákia	2.178	1.783	22
Horvátország	2.292	2.027	13
Olaszország	1.477	1.645	-10
Egyéb piacok	7.483	8.273	-10
Összesen	18.912	18.516	2

Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)	2022. év	2021. év	Vált. %
Kőolajtermékek	17.693	17.040	4
Motorbenzin	3.569	3.302	8
Gázolaj	10.578	10.257	3
Fűtőolaj	291	362	-20
Bitumen	532	580	-8
Petrokémiai termékértékesítés	1.219	1.476	-17
Olefin termékek	156	213	-27
Polimer termékek	994	1.167	-15
Butadién termékek	69	96	-28
Teljes kőolaj- és petrokémiai termék értékesítés	18.912	18.516	2

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2022. év	2021. év	Vált. év/év %	Fő projektek 2022. évben
Feldolgozás és Kereskedelem beruházások és befektetések	155,2	100,7	54	MOL: Dunai Finomító Katalizátorok, Időszakos karbantartás IAS 16 SN Finomító, Sómentesítők hatékonyságának növelése SN: Időszakos karbantartás IAS16, Katalizátorok, BADU5 - F1 melegítő cseréje INA: Rijeka Finomító fejlesztés projekt
Vegyipar beruházások és befektetések	110,3	102,7	7	MPK: Poliol Projekt, MPK SC1 élettartam hosszabbítás, Metatézis projekt (propilén üzem), MPK Kazán csere, MPK IAS16_2022 SN: Etilén tartály, időszakos karbantartás, IAS16 SN Pet.
Energia és egyéb	3,2	3,3	0	SN Power: Transzformátor csere, Időszakos karbantartás IAS16 SN ENE
Összesen	268,8	206,7	30	

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*		MOL-csoport értékesítés				
	2022. év / 2021. év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
Magyarország		5	5	5	23	22	22
Szlovákia		5	2	3	36	19	23
Horvátország		5	6	6	3	8	7
Egyéb		5	3	3	-11	-15	-14
KKE 10 ország		5	3	3	8	4	5

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

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: A MOL-csoport finomítóinak kőolaj-feldolgozási és termelési adatai kilotonnában (Dunai-, Pozsonyi finomító, INA finomító), Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt), Kőolaj termék értékesítési adatok (kt), Petrokémiai termelés (kt), Petrokémiai értékesítés (kt).

3.4.1 A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2022-ben a Downstream rekord mértékű 848,8 milliárd forint (2.240 millió dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t termelt, ami 88%-kal haladja meg az előző évi teljesítményt. Ezt a kiemelkedő eredményt elsősorban a finomítói szegmens teljesítménye okozta, amelyet minden idők legkedvezőbb külső környezete vezérelt. A finomítói szegmens több mint 90 százalékát adta a Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-nak, a különadók és egyéb kormányzati intézkedések ellenére. A petrokémiai üzletág teljesítménye elmaradt az előző évtől a külső környezet normalizálódásának és a rekord energiaárak következtében.

A magyarországi kormányzati döntések jelentős hatással voltak a MOL-csoport pénzügyi teljesítményére, melyből az egyik legfontosabb a 2021. november 15-én életbe lépett kiskereskedelmi ársapkáról szóló rendelet, amely a benzin és a gázolaj árát maximalizálta 480 forint/liter áron. Későbbiekben a rendelet módosult és 2022. február 28-tól nagykereskedelmi ársapka lépett életbe szintén 480 forint/liter áron. Magyarországon 3 fázisban a Brent-Ural árkülönbözetére különadót lett bevezetve: 25%-os ráta volt érvényben 2022. január 1-től július végéig, amely megemelkedett 40%-ra 2022. augusztus 1-től december 7-ig, ezt követően pedig tovább növekedett 95%-ra 2022. december 8-tól.

Szabályozási oldalról fontos fejlemény, hogy a nagykereskedelmi ársapka 2022. december elején megszűnt, amely operatív szempontból jelentős pozitív fejlemény, mivel ismét a piaci alapú árképzés érvényesül, amely lehetővé teszi az országba irányuló importot. Eközben a teljes kép pénzügyi oldalról vegyes, mivel a Brent-Ural különadó 40%-ról 95%-ra nőtt.

A finomítói üzletágban 2022-ben a megnövekedett üzemanyag marzsok erősebb finomítói árrést eredményeztek, amelyet támogatott a szokásosnál magasabb Brent-Ural diszkont is. A nyereséget azonban korlátozta a Magyarországon alkalmazott üzemanyagár stop, a különadók, valamint a magas energiaárak. A magyar üzemanyag-kereslet elsősorban az árszabályozás miatt ugrott az egekbe, ami az import volumenének csökkenéséhez vezetett. Emellett a finomítók tervezett karbantartásból és műszaki hibából adódó nem tervezett leállása a saját üzemanyag termelést is hátráltatta, így a magyar piac ellátása rendkívüli kihívást jelentett. Az év első felében az emelkedő jegyzésárak akadályozták a hazai árrés-szinteket, de a 2022 második felében romló jegyzésári környezet támogatta az árréseket.

A MOL-csoport petrokémiai árrése átlagosan 180 EUR/t-val alacsonyabb volt 2021-hez képest a szűkebb polimer-monomer marzsok miatt. Másrészt, a polimerek árszintje sokkal magasabb volt az azonnali értékesítések csökkenése és az árképzetes ügyfelek arányának növekedése miatt. A működést az erős április-júliusi karbantartási szezon és a nem tervezett leállások is befolyásolták. A polimerek értékesítési volumenét korlátozta a karbantartásokhoz kapcsolódó alacsonyabb termék rendelkezésre állás, valamint az ügyfelek ingadozó, energiapiaccal szembeni óvatosságával összefüggő alacsonyabb kereslete.

A Downstream üzletágban a tárgyévben végrehajtott befektetések értéke elérte a 268,8 milliárd forintot, meghaladva a bázisévi kráfordításokat. Ennek az összegnek nagyjából 58%-át finomítási és marketing projektekre fordítottuk. Az olyan stratégiai projektek, mint a Poliol és a rijekai finomító korszerűsítése továbbra is jelentős szerepet játszottak a stratégiai beruházásokban.

A folyamatban lévő transzformációs projekteket illetően az új tiszaujvárosi poliol komplexum építési munkálatainak készülségi foka meghaladta a 99%-ot 2022 végére. A rijekai finomítói korszerűsítési projekt készülségi foka elérte a 70%-ot, a kapcsolódó mérnöki és beszerzési tevékenységek a tervek szerint fejeződtek be. A teljes műszaki készülség elérése 2024 első félévében várható.

3.4.2 A 2022-ES ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az európai energiavállalatok példátlan bizonytalansággal néznek szembe az orosz ukrán háború következtében. A Downstream területen számos transzformációs projektet indítottunk el a 2030+ stratégiánkban meghatározott célok elérése érdekében. 2022-ben ezek kiegészültek az ellátás diverzifikálását célzó új kezdeményezésekkel, ennek következtében egy kőolaj diverzifikációs program indult.

A tengerparttal nem rendelkező országok finomítóit, így a Dunai Finomítót és a szlovákiai Pozsonyi Finomítót az orosz exportkeverék (REB) feldolgozására tervezték. A Dunai Finomító már a háború kitörése előtt is képes volt az adriai vezetéken keresztül szállított tengeri kőolaj feldolgozására legfeljebb 35%-os mértékben. A háború kitörése után a MOL-csoport felgyorsította kőolaj diverzifikációs programját.

Rövid távon sem minőségben, sem mennyiségben nem lehet a hasonló fizikai és kémiai tulajdonságokkal (egy az egyben) rendelkező REB kőolajat helyettesíteni, csak egy speciális keverési művelettel, amely biztosítja a kívánt minőséget. A REB kőolaj azonnali cseréje jelentős műszaki, szállítási, tárolási és kereskedelmi korlátokat támaszt. A MOL-csoport becslése szerint 2-4 évre lesz szükség ahhoz, hogy finomítói és logisztikai rendszere készen álljon a 100%-ban alternatív kőolaj feldolgozására az elvárt biztonsági és megbízhatósági szinttel. Ennek érdekében a MOL-csoport részletes elemzésbe és gondos tervezési folyamatba kezdett. A projektek megkezdése 2022-ben elkezdődött, a beruházások és a modernizációs folyamatok megfelelő döntését követően a becsült szükséges beruházási költség körülbelül 500-700 millió USD.

2022 novemberében az orosz kőolajból előállított üzemanyagok exportjára vonatkozó szankciók hatálybalépésének időszakára való felkészülés részeként (2023. február 5-től érvényes) egy új alternatív kőolajat: az Arab light típusút teszteltük, dolgoztunk be sikeresen a Slovnaft finomítóban. Fontos mérföldkőhöz érkeztünk a régió ellátásbiztonságának további garantálásában.

A Downstream a 2022-es nagyellátási szezon és a magyarországi (és kisebb mértékben más közép-kelet-európai országok) üzemanyagár korlátozási szabályozás ellenére is ellátta a fő piacokat. Az ellátásbiztonságot annak ellenére fenntartottuk, hogy az árplafon kiszorította az importot a piacról. 2022. december elején megszűnt az ársapka-szabályozás, ami lehetővé tette az importot a piacon.

A Downstream folytatta a MOL-csoport 2030+ "Shape Tomorrow" stratégiájának megvalósítását, a legfontosabb irányok továbbra is érvényesek és megerősítést nyertek. Downstream négy területen (hatékonyság, transzformáció, diverzifikáció, fenntarthatóság) rendelkezik prioritásokkal, az ügyfelekre és az emberekre összpontosítva, hogy lehetővé tegye a rugalmas befektetési portfólió felépítését.

A viharos külső környezet ellenére a **Termelés** megfelelő mértékű operatív rendelkezésre állással zárta az évet: a Finomításban 93,9%, a Petrokémiában 93,8%-os értékkel, ami segítette az erősebb finomítói margin-környezet kihasználását. Ennek eredményeként az összes feldolgozott nyersanyag mennyisége elérte a 13,7 millió tonnát a Finomításban. A termelés hatékonyan reagált változásokra a karbantartási és projektekkel kapcsolatos tevékenységek és a kapcsolódó kiadások újra optimalizálásával, miközben fenntartotta a termelési eszközök műszaki rendelkezésre állását. Dinamikus és alapos válságkezeléssel a Termelés sikeresen reagált az energiaválságra, ami nagy mennyiségű energiamegtakarítást eredményezett a felhasznált energiamez optimalizálásával. Munkatársaink védelme érdekében személyes és folyamatbiztonsági cselekvési tervet dolgoztunk ki az EBK indexek romló tendenciájának megfordítására. A hosszú távú biztonságos és megbízható működés biztosítása érdekében a Termelés sikeresen befejezte legnagyobb élettartam-hosszabbítási projektjét a MOL Petrokémia Gőzkrakkoló 1 üzemében. A válsághelyzettől függetlenül a termelés folytatta legnagyobb átalakítási programját, a PROMotion (Production in Motion) programot, hogy biztosítsa finomítói és petrokémiai telephelyeink stratégiai hozzájárulását, és a következő három évben több mint 150 millió USD (2018-hoz képest) hatékonyságjavulást érjen el.

A **Logisztika** terület középpontjában az ügyfelek elégedettsége áll a versenyképes szolgáltatások nyújtásával, a folyamatosan változó környezethez való alkalmazkodással, valamint az elkötelezett munkatársak által vezérelt, fenntartható működésre való átállással. Ezek a 2025-ös ütemtervben vállalt kötelezettségeink.

2022 kihívásokkal teli év volt, mivel a hagyományos ellátási csatornák túlterheltek voltak, vagy egyáltalán nem működtek. Új módszereket kellett találnunk arra, hogy termékeket szállítsunk finomítóinknak és ügyfeleinknek. Az Adriai-tengerről szállítottunk üzemanyagot a belföldi piacokra, sőt néhány ellátási csatornát megfordítottunk, amikor Konstancáról megkezdtük a dízel szállítást uszályon a Dunán Százhalombattára. A magyar piacot rekordmennyiségű szlovákiai ellátással támogattuk, a budapesti repülőtérre pedig Rijekából láttuk el Jet repülőgépek üzemanyaggal. Új, nem orosz eredetű kőolajat szállítottunk a kőolajvezetéseken nagyszerű eredményekkel. Mindezek és még sok más megoldás segítette stabilizálni a piaci egyensúlyt régióinkban.

2022-ben tovább folytattuk a költségek csökkentésére és működésünk átalakítására irányuló intézkedéseinket. A tiszaujvárosi logisztikai kollégáink a polimer kiválósági projektünk utánkövetési megoldásain dolgoztak, Magyarországon pedig elindult az új útvonalszervezés és ütemezési folyamat és eszköz bevezetése. A Slovaft-ban kollégáink haladtak az irányítóterem központosítás erőfeszítéseivel, és az új rijekai kikötő projekt is elkezdődött Horvátországban. Munkavállalóink továbbra is üzletünk alappillérei, és arra törekszünk, hogy biztonságos munkakörnyezetet biztosítsunk számukra: a Logisztikában a személyes biztonsági tudatosság javítása érdekében párbeszédprogramot indítottunk, amely a „megcsúszás és botlás” típusú eseményekre összpontosít. Noha a Logisztika viszonylag kis mértékben járul hozzá a CO₂-kibocsátáshoz Downstream szinten, igyekszünk ezen a területen is további fejlesztéseket elérni azáltal, hogy csökkentjük teherautó-flottánk üzemanyag-fogyasztását (Scope 1), és energiahatékonysági projekteket tervezünk (Scope 2) az egész tevékenységünk során. Továbbra is kihívásokkal kell szembenézni az új, szakképzett munkaerő, különösen a vonat- és teherautó-sofőrök bevonásával kapcsolatban, amely probléma kezelésére egy munkavállalói élményre összpontosító tervet dolgoztunk ki és együttműködünk a HR-rel a képzett munkaerő bevonásához.

Volatilitás és váratlan események sorozata jellemezte a Downstream tevékenységeket 2022-ben. Az orosz-ukrán háború kitörése után 2022 fő témája a regionális üzemanyag-ellátás biztosítása lett. A gyakran változó piaci és szabályozási körülmények 2022-ben végig fent álltak, ezért az alkalmazkodás és a gyors reagálás döntő fontosságú volt. A **Kereskedelem & Optimalizáció** tevékenységei az ellátási lánc folytonosságának fenntartására összpontosítottak, miközben a nyersanyagellátás megnövekedett kockázata mellett drasztikusan megváltozott a külső környezet is.

A helyi petrokémiai értékesítéseket akadályozták a magas energiaárak és a gyengülő kereslet, éles ellentétben 2021-gyel, ahol rekordmagas petrokémiai árrést tapasztaltunk. A polimer értékesítési volumene 2022-ben elérte a 994 kt-t, ami 17%-os (-172 kt) csökkenést jelent 2021-hez képest. A Petchem piacát 2022-ben befolyásolta a műanyagfogyasztók alacsonyabb kereslete az európai piacokon. Ennek egyik fő oka az európai/globális gazdaság gyengébb növekedése és az inflációs nyomás volt, amely jelentősen megváltoztatta a fogyasztói magatartást. A viharos időszak ellenére megerősítettük pozíciónkat, mint megbízható szállító a régióban, összpontosítva az ügyfelekre.

A „Smart Review” Projektben két hullámban egy fókuszált hatékonyságnövelő programot hajtottunk végre. A felülvizsgálat célja az volt, hogy felmérje a Kereskedelmi és Optimalizálási tevékenységeket, és továbbfejlessze a folyamatokat és a szervezeti struktúrát, miközben rugalmasabb, megbízhatóbb és személyre szabottabb termékekkel és szolgáltatásokkal javítja ügyfélszolgálatunkat. A MOL-csoport a digitális üzleti megoldások fejlesztésére összpontosítva folyamatosan növeli a B2B ügyfelek elégedettségét. A digitális ütemterv részeként a CRM projekt a megvalósítás harmadik szakaszába ér, az alapvető funkciók bevezetésével. Tavaly a MOL-csoport saját fejlesztésű B2B online rendelési platformját (ISA) vezettük be a finomított termékek export értékesítési területén valamint a Csoport ügyfélszolgálatán, és már a megrendelések 40%-át ezen a platformon keresztül adják le a vásárlók. Eközben az ISA program 2022-ben jelentős mérföldkövet lépett át, a 10.000 regisztrált ügyféllel.

A rendkívül bizonytalan külső környezetre - legyen az piaci vagy szabályozási vezérelt - és a változó ügyféligenyekre adott válaszként áttekintettük és adaptáltuk belső működésünket és folyamatainkat is. Ennek eredményeként 2022. október 1-jétől 4 új szervezet jött létre egyértelmű fókuszterületekkel és felelősségi körökkel, a **Kereskedelem & Optimalizáció** terület utódjaként. Az **Új és Fenntartható Üzletág** a CO₂-kibocsátás csökkentésére irányuló kezdeményezésekre összpontosít, a meglévő nem hagyományos üzletágak (újrahasznosítás és compounding) bővítésére, valamint az új értékláncok (pl.: hidrogén, biogáz) üzletfejlesztésére, ami a Downstream-et az alacsony széndioxid-kibocsátású gazdaságra való átállásban segíti. Az **Értéklánc Menedzsment** szervezet felelős a DS stratégia és optimalizálási keretrendszer minden időhorizonton átvéltéért. Ezenkívül ez a szervezet felelős a kőolaj és egyéb alapanyagok beszerzéséért, kereskedelméért, illetve kockázatkezeléséért. Az **Üzemanyagok** üzletág felelős a MOL-csoport üzemanyag-értékláncának irányításáért, beleértve a piaci ellátást, az értékesítés optimalizálását és az értékesítési tevékenységet az összes Downstream piacon. Az **Értéklánc Menedzsment** szervezettel együttműködve felelős az üzemanyag-árrés maximalizálásáért, és koordinálja az üzemanyagok, üzemanyagkártyák, bioüzemanyag megfelelőséget és egyéb finomított termékek menedzselését leányvállalati szinten is. A termékportfólió magában foglalja a motorbenzineket és biokomponenseket, a dízelt és egyéb gázolajokat, a fűtőolajat, a bunkerolajat, a kén, a kokszt és a bioüzemanyagokat, valamint az üzemanyagkártyák menedzsmentjét is. A **Vegyí anyagok szakterület** felelős a petrokémiai termékek, árucikkek, speciális vegyi anyagok és a poliol üzletágak értékesítésének, beszerzésének és forgalmazásának irányításáért, valamint a polimerek, monomerek és polioldatok értékláncának optimalizálásáért.

2022-ben a DS **Fejlesztés** több ezer saját és külső mérnöki órát fektetett be a kőolaj diverzifikációs projektportfólió kialakításába, amely lehetővé teszi a MOL-csoport számára, hogy fokozatosan növelje a nem orosz kőolaj finomítói felhasználását. A MOL-csoport fenntarthatósági céljaival összhangban a Dunai Finomítóban a zöldhidrogén projekt a megvalósítási szakaszba lépett, miközben számos új energiahatékonysági és CO₂-csökkentési kezdeményezés született. A stratégiai célokkal összhangban folytatódott a fő projektek kivitelezése, mint például a maleinsav-anhidrid termelési kapacitásának bővítése a Dunai Finomítóban és a polipropilén termelés bővítése a Slovnaft Pozsonyi Finomítójában, az új Olefin konverzációs technológiai (OCT) egység megépítése és a Gőzkrakkoló üzem élettartam-meghosszabbítási programja a MOL Petrolkémia tiszaujvárosi komplexumában.

A MOL Downstream kiemelt **Poliol Projektje** 2022 végére összességében 99,3%-os készültséget ért el. Az építési tevékenységek 2022 végére közel értek a befejezéshez, a projektmenedzment csapatok fókuszba az üzembe helyezési tevékenységek összetett sorrendje felé tolódott el. A kiszolgáló közüzemi egységek többségét 2022 decemberében vették át a kivitelezőtől, valamint a félüzem méretű polioli fejlesztési vonalat, amely képes végrehajtani a termékfejlesztés utolsó lépéseit és kiszorgálni a kiválasztott ügyfeleket az első termékmintákkal. A félüzemi polioli egységnek vásárolt nyersanyagokat kell felhasználnia, és először izolált üzemmódban fog működni. A fent említett egységek átvétele azért fontos, mert megnyitják az utat a technológiai egységek hideg és meleg üzembe helyezése és a termelés növelése előtt.

2022-ben megszerveztük az indulási és próbaműveletekhez szükséges összes engedélyt, meghatároztuk és megrendeltük a nyersanyagokat és a katalizátorokat, illetve előkészítettük a megrendelésre.

Az üzemeltető csapatokat létrehoztuk, és szerves szerepet játszanak az üzembe helyezésben, mint munkavégzés közbeni munkahelyi képzés.

Ami az üzembe helyezés hátralévő lépéseit illeti, arra számítunk, hogy a folyamat egységek 2023 közepére lépnek a forró üzembe helyezési szakaszba. A próbagyártás több lépésben kezdődik az év második felében. Az indítási sorrendet optimalizálni kell, figyelembe véve az egységek garanciális tesztjeit és a különböző termékek piaci elfogadási idejét.

A Downstreamhez kapcsolódó részletesebb fenntartható fejlődési információk – beleértve az egészség és biztonság, környezeteti teljesítmények, valamint a munkavállalói és a közösségi elköteleződés témaköröket – megtalálhatók a Fenntarthatósági Jelentésben.

3.4.3 DOWNSTREAM JÖVŐBELI PORTFÓLIÓJA

A MOL-csoport folyamatosan fejleszti jövőbeli portfólióját új termékek és szolgáltatások bevezetésével, nem csak a szén-dioxid-kibocsátás kockázatának mérséklése, hanem a szénkorlátozott, körforgásos gazdaság lehetőségeinek kiaknázása céljából is.

Bioüzemanyagok a MOL-csoportban

2022 folyamán a MOL-csoport az előző évihez hasonló mennyiségű bioüzemanyagot vásárolt és kevert be (8 országban kb. 650 kt), és folytatta a felkészülést a közlekedési szegmens megújuló részesedési kötelezettségeinek növelésére.

Az elmúlt évek új összetevőinek és technológiáinak – az állati eredetű zsírok és olajok együttes feldolgozása, fejlett bio-MTBE, HVO – a sikeres bevezetése után a MOL 2022-ben kezdte meg a bio-propán használatát az autógázban (LPG) saját gyártásból Magyarországon.

A felhasznált bioüzemanyagok többsége még mindig biodízel és bioetanol, ahol a fejlett és hulladékalapú összetevők aránya az alapanyag portfólióban fokozatosan növekszik, ami összességében jobb CO₂-megtakarítási teljesítményt eredményez. A CO₂-lábnyom javulásához nagyban hozzájárul egy hosszú távú szállítási szerződés egy magyar biodízel gyártóval, mintegy 40 kt biodízellel, magas (kb. 80%-os) ÜHG megtakarítással.

RED II és Fit for 55

Mivel a közelmúltban Európában geopolitikai kockázat alakult ki, amely az energiafüggőség csökkentésére irányuló egyértelmű szándékhoz, valamint a hosszú távú éghajlat-politikai célokkal kapcsolatos fokozott tudatossághoz vezetett, uniós szinten folytatódtak a megbeszélések a korábban bejelentett Fit for 55 intézkedés csomag aktualizálása érdekében. A végeredmény (az Európai Tanács, a Parlament és a Bizottság közötti megállapodást követően) 2023 folyamán várható, de minden irány ambiciózusabb célok felé mutat a jelenlegi változathoz képest.

A szilárd fenntarthatósági keretrendszerre épülő MOL-csoport a közép-kelet-európai alacsony szén-dioxid kibocsátású gazdaságra való átállás során bekövetkező változások mozgatórugójává válik. Ennek az átállásnak az egyik fontos pillére, hogy a finomítói folyamatokban fogyasztott saját hidrogénkeresletet alacsony szén-dioxid kibocsátású és megújuló alternatívákkal váltsuk fel. Az EU-s megfelelésen túl a MOL-csoport a megújuló hidrogén teljes értékláncába való belépéssel kihasználja integrált működésének erejét, hogy domináns szerepet játsszon a regionális hidrogén ökoszisztémában és kiszorgálja a feltörekvő piaci igényeket.

A MOL Csoport 2022-ben megtette az első lépéseket a Hidrogénfejlesztési ütemtervben. Az új és fenntartható vállalkozások egységben egy új, dedikált hidrogén szakterületet, csapatot és programmenedzmentet alakítottunk ki a hidrogén értéklánc komplex fejlesztésének biztosítására. Kísérleti projektet indítottunk egy 10 MW-os PEM elektrolízátor megvalósítására, amelynek kapacitása 1,6 ktpa zöld

hidrogéntermelés a Dunai Finomítóban. A projekt 2022-ben kapta meg a végleges beruházási döntést, a működés várható kezdete 2024 első negyedéve.

K+F

2022-ben a Downstream kutatás-fejlesztés három fő termékterületen folytatta tevékenységeit és projektjeit: poliolt, poliolefin és finomítás. A kutatás-fejlesztés létfontosságú szerepet játszik a Poliolt Projektben azáltal, hogy folytatja a termékreceptek fejlesztését a gyártás közelgő elindításához. Bővítettük a poliuretán alkalmazásfejlesztési know-how-t, hogy biztosítsuk a szükséges támogatást a MOL-csoport jövőbeli poliollal foglalkozó ügyfelei számára. A Poliolt műszaki szolgáltató csapata már meglátogatta a potenciális ügyfeleket, hogy előkészítse a terepet a piacra lépéshez. A poliolefin területén a MOL-csoport folytatta kulcsfontosságú termékfejlesztési projektjeit, hogy kielégítse a fenntarthatóbb műanyag-újrahasznosítási és kompaund megoldások iránti növekvő ügyféligényt, valamint az új alkalmazási szegmensek számára a szűz polietilén/polipropilén területén. A társadalmi felelősségvállalásra adott válaszként a MOL-csoport új, innovatív projektet indított poliolefin termékeinek illékony szerves összetevőinek és illatának csökkentésére, hogy megfeleljen az autóipar növekvő követelményeinek. A MOL Dunai Finomítójában sikeresen tesztelték két fejlett nyersanyagot a finomítói dízel közös feldolgozásához. Az alacsony szén-dioxid-kibocsátású üzemanyagok iránti jövőbeli kereslet kielégítése és a körforgásos gazdaságra való átállás felgyorsítása érdekében további kis léptékű laboratóriumi reaktorteszteket hajtottak végre sikeresen a bio-alapanyag/hulladék arány növelésével. Az üzemanyagok területén az elmúlt két évben bekövetkezett jelentős piaci változások ellenére folytattuk az eredetileg tervezett, az új feltételekhez igazodó fejlesztési tevékenységek végrehajtását. Továbbra is intenzíven támogattuk a marketinget azzal a céllal, hogy oktassuk ügyfeleinket. Új termékrecepteket is kidolgoztunk, amelyek jobb teljesítményt nyújtanak a prémium benzinnel, a dízellel, a versenyzővel és a bitumen területén, és megkezdjük gyártásukat. Új adalékanyagok alkalmazásával javítani tudtuk üzemanyagaink teljesítményét és minőségét. A MOL-csoport folytatta kutatás-fejlesztési tevékenységét a nehéz fűtőolajok átalakítása terén, hogy nem-üzemanyag termékeket állítson elő. A laboratóriumi vizsgálatok mellett két sikeres próbaüzem is lezajlott a MOL finomítóiban, amelyek során a nehéz fűtőolajat értékesebb, nem üzemanyag-termékké alakítottuk át.

A MOL-csoport tagja több országosan finanszírozott kutatás-fejlesztési projekt konzorciumának, együttműködve magyar egyetemekkel (Budapesti Műszaki és Gazdaságtudományi Egyetem, Szegedi Tudományegyetem, Pannon Tudományegyetem) és más ipari partnerekkel.

Kompaund előállítás projekt

2022 októberében az új REMOLEN és PRIMOLEN márkaneveket a Düsseldorfban K-FAIR-en mutattuk be, amely a világ legfontosabb műanyagipari szakkonferenciájának. Itt bemutattuk kiváló kompaund technológiai megoldásainkat, amelyek alkalmasak a nagyon igényes alkalmazásokhoz. A REMOLEN poliolefin-alapú, posztindusztriális és fogyasztóktól származó műanyagokat, valamint további életciklust biztosít a környezetvédelmi célok támogatása és a hulladékkörforgás megszüntetése érdekében, megoldást kínálva ügyfeleinknek a szénlábnyom csökkentésére, miközben személyre szabott tervezéssel javítja az anyagminőséget.

2020 szeptemberében a MOL-csoport stratégiai partnerséget kötött a svájci **Meraxis** kereskedő csoporttal. A megállapodás értelmében a Meraxis kiváló minőségű, posztindusztriális és posztkommunális újrahasznosított anyagokat szállít a MOL-csoport számára, amelyeket új vegyületekké alakítanak át, újrahasznosított műanyag és friss gyanta kompaund megoldásokat kínálva a MOL REMOLEN és PRIMOLEN széles termékportfólióján keresztül. A növekedés első szakaszában ezeket az **Aurora** Kunststoffe létesítményében tervezik előállítani. A Meraxis-hoz hasonló értéklánc-partnerrel való együttműködés, valamint a polimer összetétel terén szerzett szakértelmünk és innovációs erőnk jelenleg mindkét vállalatnak segít abban, hogy folyamatosan fejlődő értékajánlatot hozzanak létre az ügyfelek számára azáltal, hogy szilárd, alkalmazás vezérelt körforgásos anyagokat biztosítanak az autóipar, a repülőgépipar, a háztartási gépek, a bútorok és az építőipar számára. 2022-ben a MOL a Meraxis fogyasztóktól származó újrahasznosított alapanyagának felhasználásával hozta létre a REMOLEN 50-et mosótartályos alkalmazásokhoz, ami kiváló példája annak, hogy proaktívan reagálunk az ügyfelek felmerülő igényeire. Ezáltal a MOL-csoport új iparági mércét állított fel az újrahasznosított polipropilén vegyületekkel felszerelt motorháztető alatti autóipari alkalmazások robusztus teljesítménye terén.

Az innováció új formáit felkarolva a MOL-csoport 2022-ben technikai partnerségre lépett a SAPPI-val, a farost alapú természetes alapanyagok vezető globális szállítójával, amely arra készítette a MOL-t, hogy létrehozza: PRIMOLEN NF-t, egy környezetbarát tervezésű polipropilén vegyületet, amely könnyebb a fosszilis alapú anyagokban, természetes szálat integrálva, amelynek célja az ásványi töltőanyagok helyettesítése az esztétikus autóipari belső és felszerkezeti karcállóság és könnyű súlyozás növelésével alkalmazásokat, következőképpen felszabadítva a természetes anyagokban rejlő lehetőségeket az egyre nagyobb igénybevételt jelentő készítményekben. Mindent egybevetve, ez egy hatékony kialakítást jelent, amelynek célja, hogy segítse az autógyártókat és a fogyasztói márkákat a körforgásos gazdasághoz való hozzájárulásban.

Újrahasznosítási projektek

2022 végéig számos HDPE és PP keverék receptet tartalmazó Post-Consumer Recyclate (PCR - fogyasztói felhasználás utáni újrafeldolgozott) receptet fejlesztettünk ki házon belül: 13 rHDPE keverékreceptet 30% vagy 50% újrahasznosított tartalommal és 3 rPP keveréket. Három rHDPE keveréket sikeresen legyártottunk harmadik félnél - mivel a MOL-nak jelenleg nincs eszköze ezekre a termékekre -, majd a polimer konvertereknél teszteltük a merev csomagolási ágazatot megcélözva, amely a közelmúltban az EU Zöld Megállapodás után a leginkább ki van téve a potenciális műanyagszabályozásnak. Az ügyféltesztelés – több ország ügyfeleinek bevonásával – jó kezdeti minőségi visszajelzéseket hozott, megerősítve a közel szűz minőségű termék szállításával kapcsolatos elvárásokat, amely úttörő szerepet tölt be a MOL saját újrahasznosított termékportfóliójában, amely a következő években érkezik, különböző szegmenseket és alkalmazásokat megcélözva.

Az **APK AG**, a MOL Group 2018 óta a németországi Merseburgban található műanyag-újrahasznosítási stratégiai partnere 2020-ban támogatást kapott a Post-Industrial Recycled (PIR - ipari felhasználás utáni újrahasznosított) alapú kis sűrűségű polietilén (LDPE) és poliamid (PA) gyártás stabilizálása érdekében, összesen évi 8 000 tonna kapacitással. 2021-ben sikeres kísérleteket végeztek a Post-Consumer (PCR – fogyasztói felhasználás után újra feldolgozott) hulladékfeldolgozással, és részletes vizsgálat alapján a fejlett műszaki megoldást továbbfejlesztik, hogy készen álljon a PCR hulladékhasznosításra. 2022-ben az APK technológiai fejlődése olyan szintet ért el, ahol a folyamat különböző lépései működnek. A jelenlegi technológiai felkészültség MOL oldalról történő értékelése továbbra is képes meghatározni a stratégiai partnerség következő lépését.

A MOL-csoport felvásárolta a **ReMat Zrt.**-t, egy magyar piacvezető műanyag-újrahasznosító céget, amely kommunális és ipari hulladékot használ fel regranulátumok előállításához, a tranzakció 2022. március végén zárult le. A vállalatnak 2 gyártóüzeme van Magyarországon (Tiszaújváros és Rakamaz) és egy logisztikai központja Pozsonyban. Az éves műanyag hulladék felhasználása ~ 25 kt, a cég fő termékcsaládja az újrahasznosított LDPE, LLDPE. Az akvizíciót követően egy integrációs projekt kezdődött, és az év végére megerősítettük a Remat csapatát, mindeközben fenntartottuk a stabil működést, összességében a vállalat jól teljesítette az első változásokat.

A kenőanyag gyártó és forgalmazó **MOL-LUB** hulladékolaj visszagyűjtést kínál szerződött partnereinek és más szereplőknek egyaránt. A szerződött partnerek elszállítják a hulladékolajat a zalai telephelyre, ahol az újrahasznosításra kerül (6 017 tonna 2022-ben), ezzel újra belép az ipari körforgásba, mint a bitumengyártás fontos eleme. A kenőanyag hulladék összegyűjtésével a MOL-csoport biztosítja, hogy a veszélyes anyagok közé sorolt kenőanyagokat – mint a motorolajat vagy a hidraulikaolajat – fluxáló olajjá alakítja, amely a bitumengyártás egy fontos alapanyaga. A MOL-LUB évi 6-7 ezer tonna hulladékkenőanyag újrahasznosításához járul hozzá, és 2011 óta cégen belül gondoskodik a hulladékolajak kezelésének 99%-áról. A MOL-csoport más hulladékolajok összegyűjtéséről és kezeléséről is gondoskodik: az égethető hulladékot a Dunai Finomító égetőjébe szállítják, míg az el nem égethető hulladékokat (pl. fémek) szerződött partnerek veszik át (2022-ben 490 tonna).

3.5 INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK

2022 kihívásokkal teli év volt az Innovatív Üzletágak és Szolgáltatások számára, mivel az üzemanyagárakra kiszabott szabályozási intézkedések jelentős hatást gyakoroltak az üzleti teljesítményre.

3.5.1 FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. év	2021. év	Vált. %
EBITDA	121,2	182,5	-34
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	121,2	182,5	-34
Üzleti eredmény	76,6	143,4	-47
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	76,6	143,4	-47
Beruházások és befektetések	250,5	49,9	402
ebből organikus	63,7	47,1	35

Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2022. év	2021. év	Vált. %
Magyarország	1.881	1.313	43
Szlovákia	786	709	11
Horvátország	1.180	1.054	12
Románia	748	790	-5
Csehország	466	486	-4
Egyéb ⁽⁸⁾	472	419	13
Összesen	5.597	4.771	17

Nem-üzemanyag indikátorok	2022. év	2021. év
Nem-üzemanyag margin	38,2%	28,6%
Fresh Cornerek száma	1.179	1.070

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: MOL-csoport töltőállomások száma, Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt), Benzin és Gázolaj Értékesítés országokként (kt).

3.5.1.1 A 2022-ES ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A 2022-es üzleti eredményt Közép-Kelet Európa szerte jelentősen befolyásolták a központi szabályozási intézkedések. Az üzemanyagárakra kivetett szabályozások (amelyek különböző periódusokban 6 piacra is kiterjedtek a 2022-es év során) az EBITDA csökkenését eredményezték, amely így 121,2 Mrd forintot tett ki, 34%-kal kevesebbet, mint előző évben. Emellett a megnövelt kiskereskedelmi adó szintén jelentős terhet jelentett a kiskereskedelmi szegmensre nézve. A szabályozott üzemanyagárak mellett 17%-kal növekedett az üzemanyag eladás, a prémium penetráció – mivel a szabályozás hatályán kívül esett – 9%-kal csökkent. A nem-üzemanyag jellegű termékek árrésének 33%-os növekedése és az értékesített üzemanyag mennyisége részben mérsékelte a központi szabályozás okozta negatív hatásokat. 2022 végére a lengyel akvizíció során jelentős növekedést realizáltunk a hálózat töltőállomásainak számát tekintve, közel 2400-ra nőtt a benzinkutak száma.

3.5.1.2 A 2022-ES ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens két üzletágból tevődik össze: a Kiskereskedelem, mely az üzemanyag és nem-üzemanyag kereskedelmet takarja, míg a Mobilitási szolgáltatások, ami az úton lévő fogyasztók minden egyéb igényét fedi le.

Kiskereskedelem

2022 decemberében 417 LOTOS Paliwa töltőállomás megvásárlásával a MOL belépett a 10. piacára, Lengyelországba, a PKN Orlennel és a Grupa LOTOS SA-val kötött megállapodás útján. Az akvizíció eredményeként a MOL töltőállomásainak száma elérte a 2.391-et. A MOL-csoport megtartotta piacvezető pozícióját a magyar, horvát és szlovák piacokon, míg második szerepet tölt be Szerbiában, és harmadik legerősebb szereplőnek számít Csehországban, Szlovéniában, Montenegróban, Romániában és Lengyelországban egyaránt. Az elektromos töltőállomások telepítésével kapcsolatban a „Mobilitás” részben található bővebb információ.

A Kiskereskedelem, több mint 200 rekonstrukciós projektet realizált, beleértve a Fresh Corner hálózat további kiterjesztését, a külső infrastruktúra fejlesztését, az autósosók átépítését, valamint a nem-üzemanyag jellegű fejlesztéseket.

2022-ben 110 állomással bővült a Fresh Corner hálózat, 2022 év végétől már összesen 1.179 lokáción találkozhatnak a fogyasztók az új kiskereskedelmi koncepcióval, ahol egyre változatosabb gasztró- és élelmiszeripari termékpaletta fogadja őket. A nem üzemanyag vásárlások ösztönzése érdekében több, mint 400 gasztró fejlesztési projektet vittünk véghez. Az olyan kényelmi szolgáltatásokon túl, mint az innovatív önkiszolgáló- és fizetési megoldások, a vásárlók számára elérhetőek a saját márkás termékek, mint a Fresh Corner tej és kávébab, illetve 2022-től az energiatál és chips is. A francia típusú hot-dog és a kávé továbbra is a gasztró portfólió zászlóshajó termékei a szendvicsek és pékáruk mellett, így kínálva melegételt az úton lévő fogyasztók számára.

Kiskereskedelmi Ügyfelek

A Fogyasztói Szolgáltatások szisztematikusan követi a kiskereskedelmi vásárlók fogyasztói szokásait, és számos csatornán keresztül figyeli az ügyfelek általános igényeit, elégedettségét. Ebből kifolyólag a MOL-csoport nem rendelkezik külön a kiskereskedelmi szegmensre vonatkozó, összesített mutatóval, csupán egy teljes, összvállalati szintűvel, mely minden csatornát és felmérést magába foglal.

A Brand Tracking elnevezésű ügyféligény megfigyelési rendszer 7 országban működik, országonként 3.000 (azaz éves szinten összesen 21.000) ügyfél bevonásával. Az adatgyűjtés havi szinten történik, országonként 250 fő részvételével. Ennek köszönhetően 25 különböző teljesítménymutatón keresztül lehetséges az üzemanyag-, gasztró-, és bolti higiénia, valamint a hűségprogramok és a töltőállomáson dolgozó kollégák viselkedésének elemzése, a vállalat márkarejének és ismertségének nyomon követése. 2020 folyamán a MOL-csoport eddigi legnagyobb kutatását Fresh Corner Usage & Attitude (U&A) néven végezte 7 országban, csaknem 10.000 vásárló bevonásával, hogy jobban megértse az elvárásokat és egyes vásárlási szokásokat a nem-üzemanyag típusú termékek esetében. 2021-ben a felmérés az üzemanyag jellegű termékekre vonatkozóan került megismétlésre, szintén 7 országban, több mint 7.000 vásárló megkérdezésével. 2022-ben egy egyszeri kutatásra került sor a vállalat márkarejének felmérésére Lengyelországban, valamint Bosznia és Hercegovinában (1.000 – 1.000 vásárló bevonásával), annak érdekében, hogy jobban megismerjük, megértsük a fogyasztókat ezekben az országokban is. A kutatásból gyűjtött információk segítenek a még inkább ügyfélközpontú üzleti döntéshozatalban, támogatva a MOL-csoport kiskereskedelmi koncepciójának fejlődését. A fejlesztések magukba foglalták a melegszendvicsek megújítását, a friss szendvicsek csomagolásának és kihelyezésének megújítását, a hot-dog választék kiterjesztését a töltőállomás-hálózatban és a marketing akciók (nyereményjátékok, egyéb akciók) finomhangolását. A termékminőség fejlesztése szintén kulcsfontosságú a változó igényekhez való alkalmazkodásban, amelyet folyamatos vásárlói vakteszteléssel támogatunk.

A kiskereskedelmi hűségprogram kulcsfontosságú szerepet játszik a Fogyasztói Szolgáltatások digitális transzformációjában. Az új, digitális, gamifikációra épülő, többszintű hűségprogram fejlesztése 2020-ban zárult le, lehetővé téve a személyre szabott és rendkívül automatizált kommunikációt különböző csatornákon keresztül. Az új programot elsőként Horvátországban vezette be a vállalatcsoport 2020-ban, mára már több mint 300.000 vásárló regisztrált a programba, akik jelentős része aktív felhasználóvá is vált. 2021-ben Szlovéniában, 2022-ben Magyarországon is felváltotta a korábbi aktivitást az új lojalitás program. 2021-re a MOL-csoport aktív, hűségprogrammal rendelkező ügyfeleinek száma elérte a közel 3 milliót, valamint a 7 országban elérhető mobil applikáció is több mint 700.000 letöltést eredményezett. 2022 során továbbfejlesztettük belső kapacitásainkat, hogy további elemzéseket végezhessünk az ajánlatok kidolgozásának támogatására és a gyorsan változó vásárlói szokásokra való reakcióidő fejlesztésre.

A MOL tudatosan használja a próbavásárlási szolgáltatásokat (pályázat útján kiválasztásra került vállalatok által), hogy elkerülje az esetleg belső, torzító hatásokat. Ezen felül a digitalizáció egyre jobban jelen van a belső működésben és folyamatokban is, egyrészt a mesterséges intelligencia és a gépi tanulás alapú eszközök széleskörű használata által, másrészt pedig a töltőállomási dolgozók által használt online, gamifikált tanulási eszköz, az eSMILE használata révén.

eSMILE

A MOL-csoport hisz abban, hogy a munkavállalói elkötelezettség fontos szerepet játszik a Fogyasztói Szolgáltatások jövőjében és az ügyfélművelés javításában. A MOL-csoport 2017-ben bevezette a "Smile" elnevezésű képzési programját, mely több mint 15.000 töltőállomási dolgozót (vezetőket és személyzeti munkatársakat egyaránt) segít abban, hogy egyre magasabb minőségű vásárlói élményt tudjon nyújtani az ügyfeleknek. 2020-ban a program erőteljes digitalizáción ment keresztül, és immár "eSMILE" néven, applikáció formájában érhető el a dolgozók okostelefonjáról. Az "eSMILE" keretében a képzési portfólió egyaránt kiterjedt termék, folyamat, értékesítési- és EBK-val kapcsolatos témakörökre, folyamatosan építkezve a már meglévő tudásbázisra. A rendszernek köszönhetően a csoport szintű munkatársak közvetlen kapcsolatba tudnak lépni a töltőállomási dolgozókkal, ezen kívül pedig a platform lehetővé teszi a legfrissebb értékesítési promóciók valós idejű megosztását és a legújabb operatív változtatások követését, mely különösen fontos volt a világhírű idején a biztonságos munkakörnyezet megteremtése és a fogyasztók magas színvonalon történő kiszolgálása érdekében. 2021 óta a platform az újonnan felvett munkavállalókat is segíti a belépésben: az eSMILE célja, hogy az új kollégák magabiztosan és a korábbiakhoz képest rövidebb idő alatt integrálódjanak a munkafolyamatokba. Az applikáció által – először a MOL életében – lehetőség nyílt arra, hogy a töltőállomásokon dolgozó kollégák körében is kiterjesztésre kerüljön a Munkavállalói Elégedettségi felmérés, a rendkívül magas, 96%-os válaszadási aránynak köszönhetően pedig számos értékes visszajelzés érkezett. Részletesebb információ a felmérésről elérhető a Fenntarthatósági riportban.

A program a gamifikáció elvén alapul, amely elősegíti a munkavállalói elkötelezettség növelését és jólétükre is kedvező hatással bír. Ennek köszönhetően a platform rendkívül stabil és magas kihasználtsággal bír, a töltőállomási dolgozók 96%-a mindennap használja a programot, mely 17%-kal növeli a munkájuk során átlagosan megszerzett tudásukat. A program nemcsak a Csoport üzemanyag-kiskereskedelemről FMCG-kiskereskedelemre történő átalakítását támogatja, de jelentősen hozzájárul a nem-üzemanyag termékek értékesítésének növeléséhez is.

Mobilitási szolgáltatások

Az elektromos járművek (EVs vagy BEVs) régiós kiszolgálásához szükséges infrastruktúra fejlesztéséért és kiépítéséért alakult meg a csoportszintű E-mobilitás üzletág MOL Plugee néven 2018-ban. 2022 végére a MOL-csoport 241 töltőt működtetett a régióban és a MOL-csoport székhelyén, a MOL Campusban.

2022-ben a MOL-csoport 14 autópálya töltőállomáson telepített ultra-gyors töltőket Romániában, így 200 kW nominális kapacitást lehetővé téve az elektromos járműveket használók számára, mindegyik helyszínen egy időben 3 akkumulátoros autó tölthető. Az új székházban, a MOL Campusban 44 AC töltőt telepítettünk, amely mind a dolgozók, mind a látogatók igényeit elégítik ki.

A MOL-csoport a magyarországi 2020-as indulást követően, 2021-ben Szlovéniában, Szlovákiában, Csehországban, Horvátországban és Romániában vezette be e-mobilitási alkalmazásalapú szolgáltatását. 2022 végére ez lehetővé tette a több, mint 20.000 regisztrált felhasználó és egyéb ügyfelek számára, hogy zökkenőmentes töltési élményben részesüljenek, mind a 6 lefedett országban. Az összes elektromos töltő energiafogyasztása 2022-ben elérte az 2.271.772 kWh-t, amellyel a MOL összesen több mint 640 tonna CO₂ egyenértéket takarított meg.

A 2018-ban alapított MOL LIMO vezető szerepet tölt be a közösségi autózás magyarországi piacán. 2022 végére a 14 különböző modellből (6 elektromos (EV), 1 hibrid és 7 benzines) és 450 autóból álló flottából 132 működik elektromos meghajtással. 2022-ben a MOL LIMO új modellt vezetett be flottájába, az Dacia Spring elektromos autót. A Limo-zóna lefedettsége 110 km²-re nőtt 2022 során, elérve a legfontosabb közlekedési csomópontokat. A regisztrált felhasználók száma folyamatosan növekszik, 2022 végére elérte a mintegy 130 ezer főt. Az összes LIMO EV energiaszükséglete 2022-ben 275.244 kWh volt, amely körülbelül 75 tonna CO₂-ekvivalens megtakarítást jelent, feltételezve, hogy a teljes felhasznált árammennyiség megújuló forrásból érkezik.

Legfőbb MOL Limo Fenntarthatósági Mutatók	Mértékegység	2022. év	2021. év	SASB
Átlagos flottaméret (adott év végén)	járművek száma	450	450	TR-CR-000.C
ebből elektromos	százalék	29	32	-
A járművek átlagéletkora (adott év végén)	hónapokban	33,5	24,1	TR-CR-000.A
5 csillagos besorolást kapott járművek (a biztonságot vizsgáló Euro NCAP teszten)	a teljes flotta százaléka	23	11	TR-CR-250a.1
Visszahívott járművek (adott év során)	darab	0	0	TR-CR-250a.2

A MOL-csoport mobilitási stratégiájának részeként 2018-ban MOL Fleet Solutions néven létrejött a vállalat flottakezelési szolgáltatása. Az üzletág célja a MOL-csoport tulajdonában álló belső, valamint a kis-, közép- és nagyvállalatok flottáinak finanszírozása és kezelése. A teljes flottaállomány 2022 végére elérte a csaknem 5.100-at, mely a 2026-os célkitűzés alapján mintegy 10.000 autóra fog növekedni.

Legfőbb MOL Fleet Fenntarthatósági Mutatók	Mértékegység	2022. év	2021. év	SASB
Átlagos flottaméret (adott év végén)	járművek száma	5.060	4.392	TR-CR-000.C
ebből elektromos	százalék	8	7	-
A járművek átlagéletkora (adott év végén)	hónapokban	32,7	28,8	TR-CR-000.A
Visszahívott járművek (adott év során)	darab	365	503	TR-CR-250a.2

Sem a MOL Limo, sem a MOL Fleet Solutions nem regisztrált olyan eseményt, amely a) a termék- és szolgáltatásinformációk és a címkézés megsértésére és/vagy b) a szabályszerű marketingkommunikáció be nem tartására vonatkozott volna 2022-ben. Továbbá nem volt regisztrált esemény vagy panasz a vevői adatvédelem megsértésére vagy az adatok elvesztésére vonatkozóan 2022-ben.

3.5.2 IPARI ÉS TÁRSASÁGI SZOLGÁLTATÁSOK⁽¹⁴⁾

A szervezet 2022 februárjában jött létre, mely felügyeli a Csoportszintű Karbantartás Szolgáltatások Menedzsmentjét, a Csoportszintű Ventures, a Csoportszintű Beszerzés, valamint Eszköz- és Szolgáltatásmenedzsment szervezeteket.

A karbantartó cégek (SSC-k) kezelték a külső környezet változó igényeit, és hozzájárultak a nagy leállások sikeres elvégzéséhez az MPK-ban és a Dunai Finomítóban. Az SSC-k általános hatékonysága és kihasználtsági aránya javult, ami az országhatárokon átnyúló karbantartási projektek megvalósításával együtt hozzájárult a karbantartási kiadások optimalizálásához is.

A Ventures – Energiahatékonyság és Megújuló Energia szervezet belső projektekből túlteljesítette az energiahatékonysági kötelezettségekre vonatkozó célkitűzéseket. A hatékonysági megtakarítások (több mint 10 millió EUR nagyságban) az ipari projektek időben történő végrehajtásának köszönhetően valósultak meg a MOL üzletágaiban. A már telepített napenergia-termelő kapacitások (30 MW) 2022-ben kétszámjegyű mértékben haladták meg az EBITDA-várakozásokat, míg a horvátországi 12 MW kapacitású projekt megvalósítása a tervek szerint, 2023-ban fejeződik be. Emellett a következő években a MOL energiaátalakítási célkitűzéseivel összhangban több 100 MW-os megújuló kapacitás telepítése van tervben.

Ventures - A Fonte Viva sikeres felvásárlást és egy új termékcsalád integrációját zárta le, és növelte piaci részesedését egy stagnáló piacon.

3.5.3 Csoportszintű Olajipari Fejlesztések és Megoldások

A csoport szintű Olajipari Fejlesztések és Megoldások szervezet azzal a céllal jött létre, hogy olajipari szolgáltatásokat nyújtson a MOL-csoport belső és külső ügyfeleinek. A szervezet stratégiai célja, hogy növelje a belső igények kielégítését célzó szolgáltatásai szintjét és minőségét, illetve a vállalati szinten felhalmozott tudást értékesítse harmadik felek részére.

2022-ben az orosz-ukrán háború gazdasági bizonytalanságot okozott, az olaj- és gázellátás biztosítása prioritássá vált, és új alternatív energiaforrások kerültek a figyelem középpontjába. A MOL-csoport fokozta a fúrési és kútmunkálati tevékenységet, továbbá a harmadik fél által végzett feltárási és mezőfejlesztési tevékenység is megnőtt, ami több projektet, munkát generált a szolgáltató cégek (OFS) számára. A Vecsésen történt sikeres kőolaj feltáráshoz nagyban hozzájárultak az OFS cégek, mindemelett cégeink úttörő geotermikus projektekben is kipróbálták magukat. Az OFS cégek körében további telephely-, személyzeti-, karbantartási- és üzemeltetési menedzsment optimalizálás történt, továbbá az eszközök határokon átnyúló hasznosítására is sor került. A rugalmas szolgáltatásnyújtás kulcsfontosságúvá vált a megváltozott, bizonytalan üzleti igények és a megnövekedett munkaterhelés kiszolgálása érdekében. Számos intézkedést eszközöltünk a CAPEX és OPEX optimalizálására a háborús válság, a magas energiaárak és az árinfláció által terhelt üzleti környezetben.

Az Olajipari Vegyi Anyagok és Technológiák szervezet 2022-ben fokozta a nemzetközi marketingtevékenységét a harmadlagos kőolaj-kitermelési (EOR) és a gumimódosított bitumen technológiával kapcsolatban.

3.5.4 Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások – Hulladékgazdálkodás

Az állam 35 évre szóló koncessziós pályázatot írt ki a magyarországi települési szilárdhulladék kezelésére, amelyre a MOL 2022 júniusában kötelező érvényű ajánlatot tett. A MOL megnyerte a pályázatot, és 2022. július 28-án aláírta a koncessziós szerződést. A szerződés alapján a MOL feladata lesz a magyarországi háztartások és intézmények évente közel 5 millió tonna hulladékának begyűjtése, valamint az Európai Unió szigorú hulladékgazdálkodási és újrahasznosítási célkitűzéseinek teljesítéséhez szükséges előkezelési és kezelési műveletek megszervezése.

A MOL megtette a szükséges lépéseket és előkészületeket annak érdekében, hogy a koncessziós szerződésben foglaltaknak megfelelően 2023. július 1-jétől elinduljon a tevékenység. A MOL 2022 szeptemberében létrehozta a koncessziós társaságot (MOHU MOL Hulladékgazdálkodási Zártkörűen Működő Részvénytársaság), amely belépett a koncessziós szerződésbe a MOL, mint koncessziót elnyerő társaság mellé. A minisztérium 2022 októberében jóváhagyta a társaság rövid távú beruházási tervét (Előzetes Fejlesztési Terv), 2022 decemberében pedig az első 10 évre vonatkozó beruházási tervet (Gördülő Fejlesztési Rendszerterv) is. Decemberben a koncessziós társaság benyújtotta a minisztériumnak a kapacitáslekötési szerződéseket, mely igazolja, hogy a hulladékgazdálkodási tevékenység végzéséhez szükséges kapacitásokat lekötötte.

3.6 GÁZ MIDSTREAM

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. év	2021. év	Vált. %
EBITDA	61,0	41,2	48
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	61,0	41,2	48
Üzleti eredmény	44,3	24,5	81
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	44,3	24,5	81
Beruházások és befektetések	11,6	22,4	-48
ebből organikus	11,6	22,4	-48

Legfőbb Gáz Midstream ESG Mutatók	Mértékegység	2022. év	2021. év	SASB
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope-1)	millió tonna CO ₂ egyenérték	0,1	0,1	EM-MD-110a.1
Elfolyások mennyisége (>1 m ³)	m ³	0	0	EM-MD-540a.1
Munkaidő kieséssel járó sérülések gyakorisága (saját munkavállalók)	1 millió ledolgozott óránként	0	4,11	EM-MD-540a.4

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: Magyarország földgáz szállítás és földgáz tranzit (millió cm).

3.6.1 A 2022-ES ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az FGSZ Földgázszállító Zrt. (továbbiakban: FGSZ) a 2022. évben 61,0 Mrd Ft EBITDA-t ért el, 48%-kal meghaladva az előző év eredményét, a kihívást jelentő külső környezet hatásai ellenére. A pénzügyi eredményt nagyrészt a romló gazdasági környezet (például energia árak ingadozása) és a szállítási szolgáltatások iránti erősen változó igény határozta meg; ugyanakkor a határkeresztező kapacitások iránti jelentősen megnövekedett kereslet és a szabályozott díjak változása kedvező hatást gyakorolt az eredményre.

Az összesített szállítási mennyiség éves összehasonlításban 3%-kal elmaradt az előző évhez képest, egyúttal megnőtt az FGSZ és az általa üzemeltetett szállítórendszerrel szemben elvárt rugalmasság mértéke, többek között Magyarország fő földgázellátási útvonalának megváltozása – amely 2022 elejétől áthelyeződött az ország keleti feléről a déli határszakaszokra – következtében. A hazai szállítási mennyiségek jelentősen, éves összehasonlításban 16%-kal csökkentek a külső gazdasági körülmények és az enyhébb időjárás hatására; míg a tárolók felé átadott mennyiségek éves összehasonlításban több, mint kétszeresére emelkedtek a regionális gázellátási útvonalakat övező megnövekedett bizonytalanság következtében. Az export célú szállítások (pl. Románia, Ukrajna, Szerbia és Szlovákia irányába) erősen változóan alakultak a tavalyi évhez képest, összességében alacsonyabb szállítási mennyiségeket eredményezve. Szerbiába és Bosznia-Hercegovinába irányuló nem-szabályozott tranzit szállítások 2021-ben (a Balkán Áramlat elkészültével) leálltak, a nem-szabályozott tranzit tevékenység megszűnését eredményezve.

A szabályozott árbevételek 56%-kal magasabb szinten teljesültek az előző évhez képest, elsősorban a változó szállítási igények mentén alakuló export szállítások, valamint a megnövekedett betárolással összefüggésben megjelenő rövidtávú és határkeresztező kapacitások iránti kereslet jelentős növekedése következtében. Az átlagos szabályozott tarifák magasabbak voltak az előző évhez képest, a tarifa változást elsősorban a külső gazdasági környezet hatásai indokolják. A piaci árak gyors és meredek emelkedése - kiemelten a magas energiaköltségek - hatására jelentősen növekedtek az FGSZ működési ráfordításai, a földgázszállító rendszer kis mértékben alacsonyabb gázfelhasználása ellenére is; az egyéb működési ráfordítások esetében a szigorú költségkontroll jelentősen tompította az áremelkedések hatását.

A beruházások és befektetések értéke közel feleződött az előző évhez képest, 2021 végén befejeződött a szerb-magyar határkeresztező betáplálási pont fejlesztése. 2022 során az FGSZ számára elsősorban a rekonstrukciójellegű beruházások (pl. csővezeték rehabilitáció, kompresszor rekonstrukció), valamint a városföldi csomópont, és a Kiskundorozsma mérés projektek kivitelezése volt előtérben.

3.6.2 A 2022-ES ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az FGSZ fő tevékenysége a nagynyomású földgázszállító vezetékrendszer kizárólagos üzemeltetőjeként a közel 6.000 km hosszú szállítórendszer üzemeltetése Magyarországon, amelyet természetes monopóliumként lát el az EU és hazai jogszabályi keretek között. A hazai földgázszállítás mellett az FGSZ nemzetközi gázszállítási tevékenységet is végez, kétirányú összeköttetési pontokat üzemeltet Szlovákia, Ukrajna, Románia, Szerbia és Horvátország irányába, illetve egyirányú belépési pontot Ausztria irányából.

Magyarország ellátásbiztonsága elválaszthatatlan a szélesebb közép-európai térség energiabiztonságától. Ennek megfelelően az FGSZ célja a régiós hálózatüzemeltetőkkel való együttműködés biztosítása, valamint a Magyarországon keresztül történő szállítások volumenének növelése. Az FGSZ által az elmúlt években végrehajtott vezeték- és kereskedelmi infrastruktúra fejlesztések segítették Magyarország és a szélesebb régió esetében mind a versenyképesebb gázpiac, mind a növekvő ellátásbiztonság elérését, valamint növelték a földgáz, mint alacsony karbonintenzitású energia alternatíva - többek között - villamosenergia termelésben való elérhetőségét.

A térség piacintegrációjának további javítása érdekében az FGSZ 2022-ben több fontos megállapodást kötött és fejlesztést helyezett üzembe, többek között 2022 októberében valósult meg a magyar-román határon lévő csanádpalotai határkereszteső ponti kapacitásfejlesztés a Déli Gázfolyosó felől Románián keresztül Magyarország felé elérhető import kapacitás növelése érdekében.

A jövő kihívásaira készülve, melyeket a felgyorsuló dekarbonizációs törekvések jelentenek, az FGSZ megkezdte az alacsony széntartalmú és karbonmentes gázok szállíthatósága érdekében infrastruktúrája értékelését. Az FGSZ egyúttal szervezeti szinten is nagyobb figyelmet fordít a zöld célokra.

Az FGSZ Regionális Booking Platformja (RBP) a kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó európai uniós üzemi és kereskedelmi szabályzatnak, illetve a kapcsolódó egyéb uniós és magyar jogszabályoknak megfelelően fejlesztett informatikai alkalmazás. Lehetővé teszi - egyéb szolgáltatások mellett - a kapacitás allokációs eljárások és a másodlagos kapacitáskereskedelem lebonyolítását, melyet napjainkban - az FGSZ mellett - további tizenhat EU-s és Energia Közösséghez tartozó földgázszállítási rendszerüzemeltető is használ: az Eustream (Szlovákia), a Transgaz (Románia), a Plinacro (Horvátország), a Bulgartansgaz (Bulgária), a DESFA (Görögország), a Gas Connect Austria (Ausztria), a Gascade (Németország), az Ontras (Németország), a Gaz-System (Lengyelország), a Gas TSO of Ukraine (Ukrajna), a Gastrans (Szerbia), a Moldovatransgaz (Moldova), a NEL Gastransport (Németország), az Opal (Németország), az ICGB (Bulgária) és a Vestmoldtransgaz (Moldova).

4. MELLÉKLETEK

1. MELLÉKLET - SPECIÁLIS TÉTELEK ÜZLETI EREDMÉNY-, ÉS EBITDA-HATÁSA

Speciális tételek – Üzleti eredmény	Millió forint			Millió dollár		
	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül folytatólagos tevékenységből	1.253.067	585.863	114	3.308	1.929	71
Upstream	15.273	-21.384	n.a.	53	-66	n.a.
Upstream eszközök értékvesztése	15.273	-17.089	n.a.	53	-53	n.a.
Környezetvédelmi céltartalék (INA)		-4.295	-100		-13	-100
Downstream	-9.228		n.a.	-24		n.a.
Beruházásokra elszámolt értékvesztés SN	-4.678		n.a.	-12		n.a.
Beruházásokra elszámolt értékvesztés MOL HU	-4.550		n.a.	-12		n.a.
Központ és egyéb		2.707	-100		8	-100
Céltartalék feloldása jogi ügyben (Creditor Beta)		2.707	-100		8	-100
Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen folytatólagos tevékenységből	6.045	-18.677	n.a.	29	-57	n.a.
Üzleti eredmény folytatólagos tevékenységből	1.259.112	567.186	122	3.337	1.871	78
Speciális tételek - EBITDA	2022. év	2021. év mód.	Vált. %	2022. év	2021. év mód.	Vált. %
EBITDA speciális tételek nélkül	1.734.645	1.047.630	66	4.601	3.449	33
Upstream		-4.295	-100		-13	-100
Környezetvédelmi céltartalék (INA)		-4.295	-100		-13	-100
Központ és egyéb		2.707	-100		8	-100
Céltartalék feloldása jogi ügyben (Creditor Beta)		2.707	-100		8	-100
EBITDA-t érintő speciális tételek összesen		-1.588	-100		-5	-100
EBITDA folytatólagos tevékenységből	1.734.645	1.046.042	66	4.601	3.444	34

2. MELLÉKLET – LÁBJEGYZETEK

Jegyzet száma	
(1)	Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése az 1. számú mellékletben található.
(2)	2013 második negyedévtől a tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült költségek módszerével számított eredmény az EBITDA-t és üzleti eredményt tisztítja meg a készletértékesítés hatásától (az aktuális piaci árakat figyelembe véve a kőolaj és egyéb alapanyagok esetében), a készleten elszámolt értékvesztéstől, a vevő- és szállítóállomány pénzügyi eredményétől; illetve módosítja az EBITDA-t / üzleti eredményt a valós CO ₂ kvótaköltséggel és a származékos ügyletek eredményével. A bázisidőszak „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült eredményei az új metodika szerint átdolgozásra kerültek.
(3)	Mind a 2020, mind a 2021-es időszakoknál minden hónap adott havi átlagos HUF / USD devizaárfolyamát használtuk.
(4)	Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez.
(5)	Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához.
(6)	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 transzfer ára az átlagos import árak felel meg. A szegmens eredmények az adott szegmenshez tartozó teljeskörűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.
(7)	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 átadásakor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream és Gáz Midstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(8)	2016-tól kezdődően az osztrák kiskereskedelem működése a nagykereskedelem szegmenshez kerül átsorolásra
(9)	2018 januárjában egy új formula került bevezetésre a „Csoportszintű petrokkémiai árrés” számítására, felváltva a korábbi „Integrált petrokkémiai árrést”. Az új formula célja, hogy pontosabban tükrözze a MOL-csoport petrokkémiai termékkihozatalát.
(10)	A frissített módszertan tartalmazza a vásárolt energiát (a földgázhoz való fokozott illeszkedéssel) és a CO ₂ -költségeket
(11)	FOB Rotterdam paritás
(12)	FOB Med paritás
(13)	A kiskereskedelmi értékesítés a 3.5-ös fejezetben található (Fogyasztói Szolgáltatások).
(14)	Az Innovatív Üzletágak és Szolgáltatások belső vállalatirányítási rendszere és a külső riportálási struktúrája eltérő, így az IBS Ipari Szolgáltatások és Egyéb Vállalkozások szervezetek eredményei a “Központ és egyéb” szegmensben találhatóak.

FELELŐS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI JELENTÉS

1. BEVEZETÉS ÉS KITEKINTÉS A FELELŐS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI JELENTÉSRE VONATKOZÓAN

A MOL társaságirányítási gyakorlata összhangban van a Budapesti Értéktőzsde követelményeivel és a jelenleg érvényes tőkepiaci szabályozással. A MOL-csoport a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási Ajánlásairól szóló ajánlásaival összhangban közzétette Felelős Társaságirányítási Jelentését, amely a társaság honlapján elérhető. A Felelős Társaságirányítási Jelentés tartalmazza az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság, a Vezérigazgatói Bizottság és a Vezetői Bizottság szerepének, működésének és tevékenységének leírását, valamint további témák leírását, úgy, mint a belső kontrollok rendszerének bemutatása, az adott időszaki tevékenység értékelését, a külső auditorok munkáját, a társaság közzétételi politikájának, bennfentes személyek kereskedésével kapcsolatos politikájának, a részvényesi jogok gyakorlása módjának áttekintő ismertetését és a közgyűlés lebonyolításával összefüggő szabályok rövid ismertetését.

2. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSE

2.1. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSÉNEK RÖVID ISMERTETÉSE

A MOL ügyvezetését az Igazgatóság látja el, melynek kollektív felelősségi körébe tartozik valamennyi társasági tevékenység. Az Igazgatóság tevékenységében, célkitűzésében kiemelt feladatként szerepel a részvényesi érték növelése a többi érintett érdekeinek figyelembevételével; az eredményesség és hatékonyság javítása, a működés átláthatóságának, valamint fenntarthatóságának biztosítása, a kockázatok kezelése, a környezetvédelem és a biztonságos munkavégzés körülményeinek garantálása. Az Igazgatóság hatáskörébe tartozik a Társaság irányításával összefüggésben szükséges mindazon döntések meghozatala, amelyek törvény vagy az Alapszabály alapján nem tartoznak a Közgyűlés vagy más társasági szerv kizárólagos hatáskörébe. A MOL és leányvállalatai gazdasági egységet alkotnak, ezért az Igazgatóság felelősségi körébe tartozik a fenti elvek és célok érvényesítése és a MOL-kultúra terjesztése csoportszinten is.

2.2. AZ IGAZGATÓSÁG ÉS A MENEDZSMENT KÖZTI FELELŐSSÉG ÉS FELADATMEGOSZTÁS BEMUTATÁSA.

2.2.1. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSE

Az Igazgatóság, mint testület működik és hoz határozatokat. Az Igazgatóság a Társaság megalapításakor, 1991-ben ügyrendben határozta meg saját működését, amelyet legutóbb 2022 februárjában aktualizált a legjobb gyakorlat fenntartása érdekében.

Az Ügyrend tartalmazza:

- ▶ az Igazgatóság feladat- és hatáskörét,
- ▶ az Igazgatóság által működtetett bizottságok körét,
- ▶ az Igazgatóság számára szükséges információk körét és a jelentések gyakoriságát,
- ▶ az elnök és alelnök főbb feladatait,
- ▶ az igazgatósági ülések rendjét és előkészítését, annak állandó napirendjét (keretét),
- ▶ a döntéshozatali rendszert, a döntések végrehajtásának ellenőrzését,
- ▶ az összeférhetlenségre vonatkozó szabályokat.

Az Igazgatóság tagjai az Igazgatóság által elfogadott formában éves összeférhetlenségi nyilatkozatot írnak alá a tisztségük elfogadásával egyidejűleg, továbbá minden naptári évben az éves rendes közgyűlés előtt legkésőbb 30 nappal. Amennyiben az Igazgatóság tagjával szemben az Igazgatóság ügyrendjében meghatározott összeférhetlenség vagy érdekütközés merül fel, erről a körülményről eseti összeférhetlenségi nyilatkozatban tájékoztatja az Igazgatóság Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottságát.

Az Igazgatóság megvizsgálta a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatait, valamint közzétételeit, és megállapította, hogy erős és hatékony folyamatokkal rendelkezik, melyek biztosítják a BÉT Társaságirányítási Ajánlások betartását.

2.2.2. KAPCSOLAT AZ IGAZGATÓSÁGGAL ÉS A MOL-CSOPORT SZERVEZETEIVEL

A Társaság irányítása egységes társaságirányítási elvek és gyakorlat mentén történik, amely keretében 2019. február 1. napjától kezdődően két felső szintű bizottság, a Vezérigazgatói Bizottság (Chief Executives' Committee; „CEC”), valamint a Vezetői Bizottság (Management Committee; „MC”) között oszlanak meg az Társaság operatív működésével kapcsolatos, továbbá bizonyos, a vállalat működése szempontjából stratégiai fontosságúnak minősülő hatáskörök és feladatok.

Az Igazgatóság és a Társaság szervezetei közötti döntési hatásköri megosztást egy egységes dokumentum határozza meg, amely biztosítja a MOL-csoport folyamatainak hatékony kialakításához és működtetéséhez szükséges legfontosabb kontrollpontokat.

A MOL-csoport irányítása az üzleti, illetve a funkcionális szervezeti egységeken keresztül valósul meg. A hatékony vállalatirányítás érdekében az MC közvetlen kapcsolatot tart a CEC és a munkaszervezet között, az általa megtárgyalt ügyek nagy részét a Társaság alapvető üzleti tevékenységébe tartozó döntések teszik ki. Az MC elnöke a Csoportszintű Vezérigazgató, tagjai a Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes, a Csoportszintű Kutatás-Termelés Ügyvezető Igazgató, a Csoportszintű Downstream Ügyvezető Igazgató, a

Csoportszintű Fogyasztói Szolgáltatások Ügyvezető Igazgató, a Slovnaft, a.s. vezérigazgatója, az INA d.d. Igazgatóságának elnöke, a MOL Magyarország Ügyvezető Igazgató, valamint a Csoportszintű Humán Erőforrás Ügyvezető Igazgató valamint a Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés Ügyvezető Igazgató.

A CEC, amely a Társaság három első szintű vezetőjének rendszeresen ülésező fóruma, elsősorban a Társaság igazgatósági vagy közgyűlési hatáskörbe nem tartozó stratégiai jelentőségű döntéseinek meghozatalára létrehozott bizottság, amely vizsgálja és ellenőrzi az Igazgatóság elé kerülő ügyeket, továbbá előzetes álláspontot alakít ki az Igazgatóság elé terjesztett bizonyos javaslatok tekintetében. A CEC elnöke az Elnök-Vezérigazgató, tagjai továbbá a Csoportszintű Vezérigazgató és a Vezérigazgató-helyettes.

A CEC és az MC a fentiekén túl döntéshozó fórumként működnek minden olyan kérdésben, amelyeket a belső szabályzatok a hatáskörükbe utalnak és a jogszabályok, illetve az Alapszabály értelmében nem tartoznak az Igazgatóság vagy a közgyűlés kizárólagos hatáskörébe. A CEC- és az MC-ülések során minden tagnak egy szavazata van, a két bizottság határozatait egyszerű szótöbbséggel hozza meg.

3. A FŐBB IRÁNYÍTÓ TESTÜLETEK BEMUTATÁSA

3.1. IGAZGATÓSÁG

Az Igazgatóságban a nem munkaviszonyban álló tagok vannak többségben (7 tag a 11-ből), ezzel biztosítva a testület munkaszervezettől való függetlenségét.

Az Igazgatóságnak 2021 során - az általa elfogadott (NYSE és EU ajánlásán alapuló) kritériumok és tagok nyilatkozata alapján 7 tagja minősült függetlennek.

Név	Státusz	Mandátum kezdete	AZ IGAZGATÓSÁG ÉS A TESTÜLETEK			
			IG	TJB	PKB	FFB
Hernádi Zsolt	nem független	1999. február 24.	E	T		
Dr. Csányi Sándor	független	2000. október 20.	A.E	E		
Járai Zsigmond	független	2010. április 29.	T		E	
Dr. Martonyi János	független	2014. július 1.	T	T		T
Molnár József	nem független	2007. október 12.	T		T	T
Dr. Parragh László	független	2010. április 29.	T		T	E
Dr. Anthony Radev	független	2014. április 30.	T	T	T	
Dr. Martin Roman	független	2010. április 29.	T	T		
Talal Al-Awfi	független	2019. április 30.	T		T	
JUDr. Világi Oszkár	nem független	2011. május 1.	T			
Dr. Bacsa György	nem független	2021. december 23.	T			T
	64%			80%	80%	50%

E: Elnök / A.E: Alelnök / T: Tag

3.1.1. A BIZOTTSÁGOK FELEPÍTÉSÉNEK ISMERTETÉSE

Az Igazgatóság a működési hatékonyságának fokozása, valamint a döntései szakmai megalapozottságának erősítése érdekében bizottságokat működtet.

A bizottságok az Igazgatóság előkészítő, tanácsadó, véleményalkotó, javaslattevő szervei, a MOL-csoport Döntési és Hatásköri Listájában rögzítettek szerint egyes igazgatósági hatáskörbe tartozó kérdéseknél, illetve az Igazgatóság által az alkalmazott igazgatósági tagokhoz - mint a Társaság vezető állású munkavállalóihoz - delegált kérdéskörökben előzetes véleményezési jogosítvánnyal rendelkeznek.

A bizottságok feladatait, működési rendjét a bizottsági elnökök javaslata alapján az Igazgatóság határozza meg.

Az Igazgatóság elnöke szintén felkérheti a bizottságokat egyes feladatok ellátására.

A bizottságok tagjait és elnökét az Igazgatóság választja. A bizottsági tagok többsége nem alkalmazott és független tag.

Az Igazgatóság az alábbi bizottságokat működteti (a tagságot és annak kezdetét az alábbi táblázat szemlélteti), és osztja meg a különböző bizottságok között a feladatokat:

Név	TJB	PKB	FFB
Dr. Csányi Sándor	2000. november 17.		
Hernádi Zsolt	2000. szeptember 8.		
Dr. Martin Roman	2010. június 4.		
Dr. Anthony Radev	2014. május 30.	2014. május 30.	
Dr. Martonyi János	2014. július 1.		2014. július 1.
Járai Zsigmond		2021. június 4.	
Dr. Parragh László		2014. február 20.	2014. május 30.
Talal Al-Awfi,		2019. május 30.	
Molnár József		2022. szeptember 8.	2013. szeptember 5.

Dr. Bacsa György			2022. szeptember 8.
------------------	--	--	---------------------

TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI ÉS JAVADALMAZÁSI BIZOTTSÁG (TJB)

A Bizottság **feladatai** közé tartozik a testületi tevékenység elemzése, értékelése; az igazgatósági/felügyelő bizottsági tagsággal kapcsolatos kérdések; a tulajdonosok (részvényesek) és Igazgatóság közötti kapcsolattartás támogatása; az ügyrendi, szabályozási és etikai kérdések; a vállalati folyamatok, eljárások, szervezeti megoldások, kompenzációs és ösztönzési rendszerek áttekintése, javaslatok kidolgozása a legjobb gyakorlat megvalósítására.

PÉNZÜGYI ÉS KOCKÁZATKEZELÉSI BIZOTTSÁG (PKB)

A Bizottság **feladatai** a pénzügyi és kapcsolódó jelentések ellenőrzése; a belső ellenőrzési rendszer hatékonyságának figyelése; a tervezés, az audit körének és eredményeinek ellenőrzése; a kockázatkezelési rendszer figyelése; a társaság likviditási helyzetének, a pénzügyi és működési kockázatoknak és azok kezelésének figyelemmel kísérése, az Enterprise Risk Management (ERM) rendszer működésének felülvizsgálata; a külső auditor függetlenségének és objektivitásának figyelemmel kísérése.

FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉS BIZOTTSÁG (FFB)

A Bizottság **feladatai** az összes fenntartható fejlődéssel (FF) kapcsolatos javaslat értékelése és véleményezése az Igazgatóság számára; az FF-fel kapcsolatos valamennyi politika (pl. EBK, Etikai Kódex, stb.) fejlesztésének és bevezetésének ellenőrzése; a MOL-csoport stratégiai FF fókuszterületein elért eredmények felügyelete; az üzleti divíziók és leányvállalatok FF teljesítményével kapcsolatos jelentéseinek bekérése és megtárgyalása; a külső jelentések fenntarthatósággal kapcsolatos adatainak és tartalmának felülvizsgálata.

4. AZ IGAZGATÓSÁG, FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG ÉS BIZOTTSÁGOK ADOTT IDŐSZAKBAN MEGTARTOTT ÜLÉSEI SZÁMÁNAK ISMERTETÉSE, A RÉSZVÉTELI ARÁNY MEGADÁSÁVAL

2022-ben az Igazgatóság 6 ülést tartott, 94%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a lenti táblázat foglalja össze.

Név	IG		TJB		PKB		FFB	
	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány
Hernádi Zsolt (Elnök)	6	100%	5	100%				
Dr. Csányi Sándor (Alelnök)	6	100%	5	100%				
Járai Zsigmond	5	83%			5	100%		
Dr. Martonyi János	6	100%	4	80%			4	100%
Molnár József*	6	100%			1	100%	4	100%
Dr. Parragh László	6	100%			5	100%	4	100%
Dr. Anthony Radev	5	83%	4	80%	5	100%		
Dr. Martin Roman	5	83%	5	100%				
Talal Al-Awfi	5	83%			3	60%		
OJUDr. Világi Oszkár	6	100%						
Dr. Bacsa György**	6	100%					2	100%
	6	94%	5	92%	5	92%	4	92%

* Molnár Józsefet 2022. szeptember 8-tól a Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság tagjává választotta az Igazgatóság

** Dr. Bacsa Györgyöt 2022. szeptember 8-tól a Fenntartható Fejlődés Bizottság tagjává választotta az Igazgatóság

A rendszeres napirendi pontok mellett – úgymint a bizottsági elnökök beszámolója a legutóbbi igazgatósági ülés óta végzett tevékenységekről –, az **Igazgatóság** információt kapott a kulcsfontosságú stratégiai ügyekről, valamint áttekintést a tőkepiaci fejleményekről, és egyedileg értékelte a vállalat valamennyi üzleti egységének teljesítményét. Az Igazgatóság továbbra is figyelmet fordított az iparági trendek nyomon követésére, a külső környezet kihívásainak kezelésére, a járványügyi helyzet előidézte pénzügyi és működési kihívásokra, valamint a stratégia felülvizsgálati folyamatra.

2022-ben a **Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság** 5 ülést tartott, 92%-os átlagos részvételi arány mellett. A társaságirányítási, javadalmazási és a menedzsment összetételével kapcsolatos kérdések mellett a bizottság számos kulcsfontosságú stratégiai és az elért teljesítményekkel kapcsolatos témát megvitatott, mielőtt azok az Igazgatóságnak megtárgyalás céljából bemutatásra kerültek.

2022-ben a **Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság** 5 ülést tartott, 92%-os átlagos részvételi arány mellett. A rendszeres napirendi pontok mellett – beleértve az összes nyilvános pénzügyi beszámoló vizsgálatát, a könyvvizsgáló munkájának támogatását, valamint a belső audit rendszeres ellenőrzését – a bizottság áttekintette a vállalat legfőbb kockázati faktorait, figyelembe véve a megváltozott nemzetközi pénzügyi helyzetet, valamint ezen faktorokhoz rendelt kockázatkezelő akciók státuszjelentéseit.

2022-ben a **Fenntartható Fejlődés Bizottság** 4 ülést tartott, 100%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottság értékelte a 2021. évi fenntarthatósági vonatkozású tevékenysége eredményeit. A bizottság véleményezte a Fenntarthatósági jelentést és a kiválasztott üzleti egységek által benyújtott tematikus jelentéseket, valamint a MOL Csoport fenntarthatósági teljesítményéről készült független elemzések eredményeit is áttekintette.

5. A FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG ÉS AZ AUDIT BIZOTTSÁG BEMUTATÁSA

A Felügyelő Bizottság a részvényesek (közgyűlés) megbízásából ellenőrzi a Társaság ügyvezetését ellátó Igazgatóságot. A Felügyelő Bizottság tagjait a közgyűlés választja meg határozott időre, de legfeljebb 5 évre. A testület jelenleg tizenkét főből áll. A Ptk. értelmében a testületben a munkavállalói oldalt a Felügyelő Bizottság 1/3-ának kell képviselni, így a MOL Felügyelő Bizottságában jelenleg öt fő képviseli a munkavállalókat és hét fő a tulajdonosok által megbízott külső személy.

A Felügyelő Bizottság és az Audit Bizottság tagjai és függetlenségi státuszuk:

Name	Status	FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG		AUDIT BIZOTTSÁG	
		Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány
Áldott Zoltán (Elnök)	nem független	6	100%		
Dr. Chikán Attila*	független	3	100%	3	100%
Dávid Ilona	független	3	100%	3	100%
Dr. Dorkota Lajos*	független	6	100%		
Izer Norbert**	független	2	100%	1	50%
Dr. Kaderják Péter	független	6	100%		
Vladimír Kestler	független	2	67%		
Lánczi András	független	5	83%		
Ivan Miklóš	független	6	100%	6	100%
Nagy Márton**	független	1	17%	0	0%
Dr. Pandurics Anett	független	6	100%	6	100%
Dolgozói megbízottak:					
Bognár Piroska*	nem független	3	100%		
Kiss Bálint Péter***	nem független	3	100%		
Ördög Tibor István	nem független	3	100%		
Dr. Puskás Sándor	nem független	6	100%		
Serfőző Kálmán***	nem független	3	100%		
Szabó Csaba	nem független	6	100%		
Tóth András	nem független	6	100%		

* Dr. Chikán Attila, Dávid Ilona, Vladimír Kestler, Bognár Piroska és Ördög Tibor István mandátuma 2022. május 31-én lejárt.

** Izer Norbertet a 2022. évi rendes közgyűlés a Felügyelő Bizottság tagjává választotta 2022. július 15-től

*** Kis Bálint Pétert és Serfőző Kálmánt a 2022. évi rendes közgyűlés 2022. június 1-től a Felügyelő Bizottság tagjává választotta.

A Felügyelő Bizottság elnöke az Igazgatóság, a Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság, valamint a Fenntartható Fejlődés Bizottság üléseinek állandó meghívottja.

A Felügyelő Bizottság állandó napirendi pontjai között szerepel az Igazgatóság negyedéves beszámolója a Társaság működéséről, a Belső Audit és a Társasági Biztonság beszámolója, ezeken felül folyamatosan tájékoztatást kap egyéb releváns témákban. A Felügyelő Bizottság emellett áttekinti az éves rendes közgyűlés elé kerülő előterjesztéseket. A Felügyelő Bizottság az év során tekinti át éves tevékenységét.

2022-ben a **Felügyelő Bizottság** 6 ülést tartott, 93%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a fenti táblázat foglalja össze. 2022-ben az **Audit Bizottság** 5 ülést tartott, 75%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a fenti táblázat foglalja össze.

A rendszeres napirendi pontok mellett – beleértve az összes nyilvános pénzügyi beszámoló felülvizsgálatát, a könyvvizsgáló munkájának támogatását, valamint a belső audit rendszeres vizsgálatát – az Audit Bizottság áttekintette a vállalat legfőbb kockázati faktorait, figyelembe véve a megváltozott nemzetközi pénzügyi helyzetet, valamint az azokhoz rendelt kockázatsökkentő akciók státuszjelentéseit. Az Audit Bizottság folyamatosan nyomon követte a Társaság pénzügyi helyzetét. Az Audit Bizottság áttekintette az éves közgyűlés anyagait (a pénzügyi beszámolókat, a könyvvizsgálat megállapításait). Az Audit Bizottság részt vett a könyvvizsgáló-kiválasztási eljárásban és javaslatot tett a Felügyelő Bizottság részére a könyvvizsgáló kijelölésére vonatkozóan.

2006-ban a közgyűlés **Audit Bizottságot** választott a Felügyelő Bizottság független tagjai közül. Az Audit Bizottság erősíti a Társaság pénzügyi és számviteli politikája feletti független kontrollt.

A független Audit Bizottság hatáskörébe többek között az alábbi feladatok tartoznak:

- segíti a Felügyelő Bizottságot a pénzügyi beszámolórendszer ellenőrzésében, a könyvvizsgáló kiválasztásában és a könyvvizsgálóval való együttműködésben, felülvizsgálja és figyelemmel kíséri a könyvvizsgáló függetlenségét, figyelemmel kíséri a Társaság belső ellenőrzési, kockázatkezelési rendszereinek hatékonyságát és szükség esetén ajánlásokat fogalmaz meg,
- ellátja az audit bizottsági feladatokat a Társaság által konszolidált, nyilvánosan működő részvénytársasági formában működő vagy szabályozott piacra bevezetett értékpapírt kibocsátó leányvállalata tekintetében is, amennyiben ezt jogszabály lehetővé teszi és az adott leányvállalatnál audit bizottság nem működik.

6. A VEZÉRIGAZGATÓI BIZOTTSÁG ÉS A VEZETŐI BIZOTTSÁG ÜGYVEZETŐ TAGJAI

A CEC tagjai:

Hernádi Zsolt	Elnök-Vezérigazgató (C-CEO)
Molnár József	Csoportszintű Vezérigazgató (GCEO)
JUDr. Világi Oszkár	Csoportszintű Innovációs Üzleti Vezető, Slovnaft a.s. Elnök-Vezérigazgató

Az MC tagjai:

Molnár József	Csoportszintű Vezérigazgató (GCEO)
Lana Faust Križan	Csoportszintű Humán Erőforrás Igazgató
Fasimon Sándor	INA d.d. Igazgatóságának elnöke 2022. szeptember 27-ig
Dr. Berislav Gašo	Csoportszintű Kutatás-Termelés Ügyvezető Igazgató
Ratatics Péter	Csoportszintű Fogyasztói Szolgáltatások Ügyvezető Igazgató, MOL Magyarország Ügyvezető Igazgató 2022 október 12-ig
Marek Senkovič	Slovnaft, a.s. Vezérigazgató
Simola József	Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató Helyettes
Szabó Gabriel	Csoportszintű Downstream Ügyvezető Igazgató
Dr. Bacsa György	Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés Ügyvezető Igazgató, MOL Magyarország Ügyvezető Igazgató 2022 október 13-tól

7. ÉGHAJLATVÁLTOZÁSBÓL EREDŐ KOCKÁZATOKKAL ÉS KIHÍVÁSOKKAL KAPCSOLATOS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI GYAKORLAT

7.1. AZ IGAZGATÓSÁG TEVÉKENYSÉGE AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁS KAPCSÁN FELMERÜLŐ KOCKÁZATOKKAL ÉS KIHÍVÁSOKKAL KAPCSOLATOSAN

Az Igazgatóság feladata meghatározni a csoport fő üzleti célkitűzéseit, valamint áttekinteni és jóváhagyni a csoport üzleti stratégiáját, beleértve azokat a premissákat és feltételezéseket, amelyek alapján a stratégia létrejött. A MOL-csoport hosszú távú transzformációs stratégiáját az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások figyelembe vételével alkották meg, amelynek értelmében az Igazgatóság (és bizottságai) az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások széles skálájára tekintenek úgy, mint a feladat- és felelősségek körébe tartozó kérdések szerves részére, a stratégia felülvizsgálatakor és jóváhagyásakor, a kockázatkezelési irányelvek és üzleti tervek kialakításakor, valamint a szervezet teljesítménycéljainak meghatározásakor egyaránt. Ezen túlmenően az Igazgatóság és bizottságai feladatát képezi e célkitűzések – beleértve az éghajlatváltozással kapcsolatosakat is – mentén elért előrehaladás nyomon követése és felügyelete. Az Igazgatóság különböző csatornákon keresztül folyamatosan kap információkat az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokról és kihívásokról. Ilyenek például a menedzsment által készített negyedéves és éves jelentések az éghajlatváltozással kapcsolatos különböző területekről, például makrogazdasági folyamatokról, jogszabályi változásokról, környezetvédelmi kérdésekről és tőkepiaci folyamatokról. Az Igazgatóság részt vett a MOL-csoport 2030+ Stratégia (2021 februárjában elfogadott) megfelelési felülvizsgálatában, mely startégiába a „Fit for 55” uniós szabály is beépítésre került.

Az Igazgatóság emellett rendelkezik két bizottsággal is, amelyeknek éghajlatváltozással kapcsolatos felelősséget delegáltak: a Fenntartható Fejlődés Bizottság (FFB) és a Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság (PKB). Mindkét testület közvetlenül foglalkozik az éghajlatváltozáshoz kapcsolódó ügyekkel. A fenntarthatósággal kapcsolatos kérdések integrált kezelésének biztosítása érdekében az egész csoportra kiterjedően, ideértve, de nem kizárólagosan az éghajlatváltozást, az FFB figyelemmel kíséri a fenntarthatósággal kapcsolatos célok előrehaladását. A csoport szintű Egészségvédelem, Biztonság és Környezetvédelemért felelős ügyvezetői igazgató legalább évente négy alkalommal készít jelentést az FFB részére a fenntarthatósági célok mentén elért eredményekről, míg az Investor Relations & ESG koordináció vezetője tájékoztatja a bizottságot a fenntarthatósággal kapcsolatos különféle kérdésekről és trendekről. Az PKB feladata másrészt a pénzügyi és működési kockázatok, valamint a kockázatok módszertanának és kezelésének, valamint az ERM működésének nyomon követése. Mind a hosszú távú stratégiai kockázateértékelést, mind a középtávú kockázati jelentés beadásra került a PKB részére.

Az éghajlatváltozás ezekben a MOL-csoport számára, mint az egyik stratégiai kockázat jelenik meg a csoport ERM-rendszerének részeként. További információ az integrált kockázatkezelési rendszerről szóló 7.2. pontban található.

7.2. A VEZETŐSÉG SZEREPE AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁSHOZ KAPCSOLÓDÓ KOCKÁZATOK ÉS KIHÍVÁSOK ÉRTÉKELÉSÉBEN, VALAMINT KEZELÉSÉBEN

A felsővezetés felelősségének részét képezik az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások felmérése és kezelése, valamint a jóváhagyott stratégia végrehajtása. A szervezeti felépítést tekintve a klímaváltozásért való felelősség nem egyetlen részleghez vagy személyhez tartozik. Az éghajlatváltozással kapcsolatos kérdésekben a felelősség a csoportban számos feladatkör között oszlik meg. Számos csoportszintű funkció elemzi a felelősségi körében az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokat és kihívásokat. Ilyenek szervezetek például a teljesség igénye nélkül a Csoportszintű Stratégia (éghajlatváltozás vállalati stratégiára gyakorolt hatása), Vezető Közgazdász (éghajlatváltozás hatása makrogazdasági trendekre), Közkapcsolati és Szabályozási Ügyek (globális és regionális éghajlatváltozással kapcsolatos szabályozások), az EBK (környezeti kockázatok elemzése és kezelése, környezetvédelmi teljesítmény mérése) és a Befektetői Kapcsolatok (ESG-vel kapcsolatos fejlemények a tőkepiacokon). Ezenkívül az összes üzletág figyelemmel kíséri és értékeli az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokat és kihívásokat, a stratégiák végrehajtásában és tervezésében betöltött szerepük és felelősségük szerves részeként. A felsővezetés különböző csatornákon keresztül rendszeres jelentéstétel útján tájékoztatást kap, és rendszeresen frissül az éghajlattal kapcsolatos kockázatokról és kihívásokról, mind a fent említett csoportszintű funkcionális szervezetektől, mind az egyes üzletágak vezetésétől.

8. JAVADALMAZÁSI POLITIKÁK ÉS GYAKORLATOK

Az Igazgatóság minőségjavítási célból évente formálisan értékeli saját és bizottsági teljesítményét működési hatékonyság szempontjából, valamint folyamatosan áttekinti tevékenységét, amelynek eredményét megtárgyalja.

A Felügyelő Bizottság évente – a következő évi munkaterv jóváhagyásával egyidejűleg – értékeli az adott évben kifejtett tevékenységét.

8.1. VEZÉRIGAZGATÓI BIZOTTSÁG (CEC) ÉS VEZETŐI BIZOTTSÁG (MC) TELJESÍTMÉNYÉRTÉKELÉSE

A MOL javadalmazási rendszerének célja, hogy ösztönözze a felsővezetés tagjait a vállalat stratégiájának megvalósítására és jutalmazza a stratégiai célok elérését rövid és hosszú távú elemek kombinációjával. A javadalmazás fontos szerepet tölt be az egyéni, divizionális és vállalati célok elérésében. Az ösztönző mechanizmusok kialakításával a MOL azt kívánja elérni, hogy a felsővezetők javadalmazása összhangban legyen és támogassa a vállalat stratégiai céljait, amely révén a felsővezetők érdekei még inkább összhangba kerülnek a részvényesek érdekeivel.

A CEC és az MC javadalmazása három pilléren alapul:

- ▶ Éves alapbér: rögzített éves bér az egyéneknek fizetve
- ▶ Rövid távú ösztönző: éves ösztönző az egyéni és a vállalati teljesítmény alapján
- ▶ Hosszú távú ösztönző: a teljesítményalapú kultúrát és a stratégiai fókuszot segítő hosszú távú felsővezetői ösztönző, ami egybeesik a MOL-csoport részvényeseinek érdekeivel

A felsővezetés ösztönző rendszere 2021-ben a következő elemeket tartalmazta:

8.1.1. RÖVID TÁVÚ ÖSZTÖNZŐ RENDSZER

A rövidtávú ösztönző az éves alapbér százalékos meghatározásában kerül kiszámításra, amely a pozíció összetettségének megfelelően kerül meghatározásra, továbbá függ az adott tárgyévi vállalati, divíziós (az MC tagokra érvényes) és egyéni teljesítménymutatóktól. A végső számítási mód az összes meghatározott tényező szorzata és a Rövid távú ösztönző összege függ mind a vállalati, mind az adott vezető teljesítményének értékelésén.

A MOL-csoport döntéshozatali rendszere alapján a CEC tagjainak éves teljesítményét a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság értékeli a MOL Igazgatóságának végső jóváhagyásával. Az MC teljesítményértékelését pedig a CEC és a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság végzi.

Az éves rövidtávú ösztönző teljesítménykritériumai

A rövidtávú ösztönző célok kiemelt pénzügyi és nem pénzügyi teljesítménymutatók együtteseként kerülnek meghatározásra, hogy ezáltal támogassák a MOL-csoport és a MOL Nyrt. céljainak megvalósítását. A teljesítménymutatók kiválasztása tükrözi a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság azon célját, hogy vállalati és üzletági mutatók széles skálája segítségével értékelje az érintettek teljesítményét.

Pénzügyi teljesítménymutatók:

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók egyéni szinten felelősek a MOL-csoport EBITDA mutatószámáért (ami a MOL-csoport vállalati szintű célkitűzése is) és egyéb pénzügyi teljesítménymutatókért, melyeket a Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás szervezet határoz meg. Az egyéb pénzügyi célok között szerepelhetnek hatékonysági, beruházási és költségekkel kapcsolatos mutatók. 2022-ben a Vezérigazgatói Bizottság (CEC) tagjai kiemelten kezelték az EBITDA és a szabad cash-flow célok teljesítését a MOL-csoport 2030+ szerinti stratégiai céljainak elérése érdekében.

Nem pénzügyi teljesítménymutatók:

A munkabiztonság kiemelt fontosságú a MOL-csoport számára, ennek érdekében a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság minden évben konzisztensen meghatároz fenntartható fejlődés, egészség, biztonság és környezetvédelemmel kapcsolatos célokat. A MOL-csoport ezért 2022-ben is meghatározta az ún. "Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága" (TRIR) teljesítését, amely a mindenkor biztonságos, fenntartható és megfelelő működés melletti elkötelezettséget mutatja meg.

A fentiek mellett a CEC-tagok számára a következő egyéni, nem számszerűsíthető célok kerültek meghatározásra 2022-re:

- a MOL-csoport 2030+ Stratégia további megvalósítása és stratégiai jövőkép kialakítása 2050-re, fókuszálva a klímaváltozás hatásaira és egyes területek csoportszintű stratégiájának végrehajtására,
- az új működési modell továbbfejlesztése, amely tükrözi a COVID-19 és a COVID utáni piaci változások lekövetését,
- A felügyeleti tevékenységek hatékony végrehajtása az irányítási struktúra és folyamatok folyamatos felülvizsgálatának és egyszerűsítésének ösztönzésével
- a munkavállalói elkötelezettség növelésére összpontosítani és támogatni annak biztosítását a 2021-es munkavállalói elkötelezett, választás legyen a munkavállalók körében, valamint az együttműködési kultúra és a munkavállalói tapasztalat, a sokszínűség és befogadás, valamint a tehetséggondozás ösztönzése a szervezetben
- az életmentési szabályok ösztönzése a MOL-csoportban
- MOL-csoport fenntartható működési szempontjainak további erősítése, a Kutatás-Termelés hatékonyságfejlesztése a Közép-Európai régióban, a Downstreamen az üzemanyagok átalakítása, az IBS divízióban pedig a Hulladékkezelés üzletág kialakítása

Az MC tagok számára a kitűzött egyéni célokat a 2022-es üzleti tervhez és az adott divízió/szervezeti terület prioritásaihoz igazítottak, kiemelten az alábbi témákra összpontosítva:

- Az üzleti tervek és kitűzött projektek megvalósítása
- Működési modellek átalakítása (ahol szükséges) és a működési hatékonyság növelése a költségoptimalizáló projektek megvalósítására összpontosítva, az adott divízió üzleti stratégiájának megvalósítása érdekében (pl.: stratégiai portfóliókezelés, dekarbonizációs projektek, digitalizációs projektek stb.)
A munkavállalói és vezetői teljesítménymutatók (pl. vezetői kultúra fejlesztése, munkavállalók elkötelezettségének növelése a megfelelő területeken, hatékony teljesítmény- és tehetségmentés stb.).

A teljesítménymutatók mérése és érvényesítése

A Vezérigazgatói Bizottság tagjainak éves teljesítményét az Igazgatóság értékeli a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság előzetes jóváhagyásával. Az MC teljesítményét a Vezérigazgatói Bizottság értékeli a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság előzetes jóváhagyásával. A pénzügyi kulcsmutatószámok célkitűzéseinek elérését a Pénzügyi Tervezés és Jelentéskészítés szervezet értékeli és kerül jóváhagyásra a kapcsolódó Társaságirányítási terület által.

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók rövidtávú ösztönzőire nem vonatkozik késleltetési időszak vagy bármely visszatérítési rendelkezés

8.1.2. RÖVIDTÁVÚ RÉSZVÉNYTULAJDONOSI PROGRAM

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók minden évben rövidtávú ösztönzőjük helyett egy részvényalapú ösztönzőt is választhatnak, amely a Munkavállalói Résztulajdonosi Programról szóló 1992. évi XLIV. törvénynek (a továbbiakban: MRP törvény) megfelelően a MOL Nyrt.-től független jogi entitáson, az ún. MOL Nyrt. MRP Szervezeten keresztül valósul meg.

A választható rövidtávú Részvénytulajdonosi Program célja a felsővezetés ösztönzése a MOL-csoport stratégiai céljainak elérésére a részvényesi érdekekkel összhangban.

A program jellemzői:

- A programban való részvétel önkéntes
- A jogosultság alapja a rövidtávú ösztönző jogosultsági mértékével megegyező részvénydarabszám a teljesítési évet megelőző december havi részvény átlagárfolyamon számítva
- A végső kifizetést a teljes teljesítményértékelés, a vállalati, divíziós és egyéni értékelés határozza meg
- Az ösztönző MRP Szervezettől részvényben történő kifizetésének feltétele a MOL részvényárfolyam növekedése a kétéves teljesítési időszak kezdetét és végét összehasonlítva

- A kifizetés az árfolyamfeltétel teljesülése esetén MOL részvényben történik az MRP Szervezeten keresztül., Amennyiben az árfolyamfeltétel nem teljesül, az ösztönző készpénzben kerül kifizetésre a MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgató kérésének megfelelő pénznemben

8.1.3. HOSSZÚTÁVÚ ÖSZTÖNZŐ

A hosszútávú ösztönző rendszer célja a vezetők teljesítménynövekedésének ösztönzése a MOL Nyrt. és a MOL-csoport pénzügyi teljesítményének és hatékonyságának jövőbeni javulása érdekében, a MOL részvényesi érdekek szem előtt tartása mellett.

A hosszútávú ösztönző keretrendszere 2020 utolsó negyedében felülvizsgálatra került, helyette 2021. január 1-től az ún. Hosszútávú Részvényprogram került alkalmazásra a korábbi hosszútávú ösztönzők helyett.

A korábbi, még futó hosszútávú ösztönzők érvényben maradnak azok kifizetéséig vagy lejáratukig.

Az új Hosszútávú Részvényprogram még szorosabb kapcsolódást mutat a MOL-csoport stratégiai céljai, a részvényesek érdekei és a felsővezetés hosszútávú ösztönzése és megtartása tekintetében. A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók hosszútávú ösztönző programokból származó juttatásai a programok személyi és tárgyi hatályától függően az MRP programon keresztül, vagy belső szabályzat rendelkezései szerint kerülnek kifizetésre.

8.1.3.1. HOSSZÚTÁVÚ RÉSZVÉNYPROGRAM

A program egy hároméves futamidejű, részvényalapú ösztönző, amely a MOL vállalati teljesítményén, valamint az egyéni teljesítményen alapul.

Az ösztönző jellemzői:

- Évente induló, hároméves teljesítési időszakkal rendelkező program, a javadalmazás kifizetése a negyedik évben történik
- A vállalati teljesítmény (MOL-csoport EBITDA alakulása) a teljesítési időszak alatt értékelésre kerül
- Az egyéni teljesítmény a teljesítési időszak alatt értékelésre kerül
- A végső kifizetés az 1. és 2. év utáni osztalékegyenértékessel korrigálásra kerül, hogy valódi részvényesi pozíciót képviseljen
- A fenti módszer biztosítja, hogy a vállalati és az egyéni teljesítmény is tükröződjön az értékelésben és a vezető végső javadalmazásának meghatározásában
- Az ösztönző MRP Szervezettől részvényben történő kifizetésének feltétele a MOL részvényárfolyam növekedése a hároméves teljesítési időszak kezdetét és végét összehasonlítva
- A kifizetés az árfolyamfeltétel teljesülése esetén MOL Nyrt. részvényben történik az MRP Szervezeten keresztül. Amennyiben az árfolyamfeltétel nem teljesül, az ösztönző készpénzben kerül kifizetésre a MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgató kérésének megfelelő pénznemben

8.1.3.2. ABSZOLÚT RÉSZVÉNYÉRTÉK ALAPÚ JAVADALMAZÁS

A javadalmazás alapja egy vezetői szintenként meghatározott alap opciós jogosultság. A beváltási időszakban bármikor realizálható a juttatás, a kifizetés mértéke egy meghatározott induló MOL részvényárfolyam és egy választott aktuális árfolyam különbözete részvényben meghatározva. A javadalmazás MOL részvényben vagy készpénzjávírás formájában kerül kifizetésre.

Áttekintés:

Abszolút részvényérték alapú ösztönző	Induló ár	Bevonási időszak
2019	3 052 HUF	2021. jan. 1. – 2022. dec. 31.
2020	2 918 HUF	2022. jan. 1 - 2023. dec. 31

8.1.3.3. RELATÍV PIACI INDEX ALAPÚ JAVADALMAZÁS

A program egy hároméves futamidejű részvényalapú ösztönző, amely a MOL Nyrt. részvényárfolyam relatív teljesítményén alapul.

- A célkitűzés tárgya a MOL részvényárfolyamának alakulása összehasonlítva releváns és elismert közép-kelet-európai regionális és olajipárgspecifikus részvényindexekkel.
- Ezen felül a javadalmazás mértéke függ az egyéni rövid távú értékeléstől, vagyis a tényleges kifizetés minden jogosult esetében függ az egyéni teljesítményből következő egyéni kifizetési százaléktól is. Ez biztosítja a folyamatos egyéni túlteljesítés elismerését és a hosszú távú alulteljesítést is kezeli.

- A javadalmazás alapja egy vezetői szintenként meghatározott részvényjogosultság, és MOL részvényben vagy készpénzjováírás formájában kerül kifizetésre.

Áttekintés az érintett hároméves futamidejű Relatív piaci index alapú ösztönző programok eredményéről:

Programidőszak	Vállalati teljesítmény - összehasonlító részvényárfolyam-index			Végső kifizetési arány
	1. év	2. év	3. év	
2019-2021	0%	0%	0%	0%
2020-2022	0%	0%	298,74%	99,58%

A hosszútávú ösztönző teljesítmény mutatói

A hosszútávú ösztönzők részvényárfolyamhoz és az osztalékfizetéshez való hozzárendelése tükrözi az Igazgatóság folyamatos és fenntartható értékteremtésre való törekvését. A hosszútávú ösztönzőn keresztül a MOL célja, hogy hozzásegítse a részvényeseket befektetésük megtérüléséhez mind a részvényárfolyamon, mind az osztalékfizetésen keresztül.

Mivel a MOL regionális és a globális feltörekvő piacok olaj- és gázszektor szereplőivel egyaránt versenyzik, ezért a relatív piaci index alapú ösztönző egy regionális és egy iparági specifikus vállalatok részvényeit tartalmazó indexhez méri a MOL részvényének teljesítményét. Ezzel hosszútávú, versenyképes juttatást biztosít a felsővezetőknek és a leendő befektetőknek egyaránt a tágabb értelemben vett regionális és globális olaj- és gázpiacokon.

VÁLLALATI- ÉS RÉSZVÉNYESI INFORMÁCIÓK

VÁLLALATI INFORMÁCIÓK

A MOL Nyrt. alapításának dátuma: 1991. október 1. Bejegyzve a Fővárosi Bíróság, mint Cégbíróság jegyzékében 1992. június 10-i dátummal, 1991. október 1-i hatállyal 01-10-041683 számon.

Jogelőd: Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt és tagvállalatai

Az aktuális alapszabály elektronikus formában [letölthető](#) a Társaság honlapjáról.

A társaság alaptőkéje 2022. december 31-én: 819.424.824 névre szóló, egyenként 125 Ft névértékű, „A” sorozatú tőzsrészcsevényből, 1 darab névre szóló, 1.000 Ft névértékű, meghatározott elsőbbségi jogokat biztosító, „B” sorozatú szavazatelsőbbségi részvényből, valamint 578 névre szóló, egyenként 1.001 Ft névértékű, „C” sorozatú tőzsrészcsevényből áll.

TULAJDONOSI SZERKEZET

	2022.12.31.		2021.12.31.	
	Részvény névérték (ezer Ft)	%	Részvény névérték (ezer Ft)	%
Külföldi befektetők	31.973.758	31,22	27.662.125	27,01
Magyar Állam	1	0,00	1	0,00
MOL-Új Európa Alapítvány	10.744.499	10,49	10.744.499	10,49
Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány	10,242.868	10,00	10.242.868	10,00
Mathias Corvinus Collegium Alapítvány	10,242.868	10,00	10.242.868	10,00
MOL Nyrt. Különleges Munkavállalói Részvényesi Program Szervezetek*	8,142.472	7,95	0	0,00
Oman Oil (Budapest) Limited*	0	0,00	7.316.294	7,14
OTP Bank Nyrt.	5,014.153	4,90	5.014.702	4,90
OTP Alapkezelő	267.651	0,26	1.370.088	1,34
ING Bank N.V.	4,285.132	4,18	4.589.992	4,48
UniCredit Bank AG.	4,305,819	4,20	3.446.793	3,37
Commerzbank AG	0	0,00	1.230.578	1,20
Hazai intézményi befektetők	9,206,353	8,99	10.791.049	10,54
Hazai magánszemély befektetők	5,436,497	5,31	7.133.784	6,96
MOL Nyrt. (saját részvények)	2,566,612	2,51	2.643.041	2,58
Összesen:	102.428.683	100,00	102.428.683	100,00

*2022. január 27-én az Oman Oil (Budapest) Limited 58.530.352 db „A” sorozatú MOL tőzsrészcsevényt („MOL Részvény”) értékesített a MOL Nyrt. Különleges Munkavállalói Részvényesi Program (KMRP) Szervezet 2021-1 és a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére. Ugyanezen a napon a MOL 2021. december 22-én megtartott rendkívüli közgyűlésének felhatalmazása alapján a MOL 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1 és 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére. A fenti tranzakciók eredményeképpen a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1, 2021-2 MOL-ban megillető szavazati jogok száma 0 szavazatról 65.139.776 szavazatra, szavazati jogainak aránya pedig 0.00%-ról 7,95%-ra nőtt

Felhívjuk a figyelmet, hogy a fenti kimutatás a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek publikált bejelentései alapján készült, 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.

A RÉSZVÉNYEKRE VONATKOZÓ INFORMÁCIÓ

A MOL részvények árfolyamát közzéteszi a magyar napilapok többsége, és többek között elérhető a Budapesti Értéktőzsde honlapján (www.bet.hu). A MOL Nyrt. DR-jainak indikatív áralakulása és forgalma a londoni IOB-n, a Thomson Reuters rendszeren a MOLBq.L RIC kóddal, a Bloomberg rendszeren a MOLD LI RIC kóddal érhető el. A MOL részvények és DR-ok részt vesznek továbbá az amerikai Pink Sheet OTC piac kereskedésében.

A MOL részvények Budapesti Értéktőzsdén kialakult árfolyama a Thomson Reuters rendszeren a MOLB.BU, a Bloomberg rendszeren pedig a MOL HB RIC kóddal érhető el.

Az alábbi táblázat mutatja a MOL részvények kereskedési adatait 2022-ben negyedéves bontásban.

Időszak	BÉT forgalom (db részvény)	BÉT záróár (Ft/részvény)
1. negyedév	138.123.730	2.930
2. negyedév	74.108.614	2.918
3. negyedév	47.988.882	2.406
4. negyedév	32.798.537	2.602

SAJÁTRÉSZVÉNY ÁLLOMÁNY

A 2022-es év folyamán az alábbi saját részvény tranzakciók történtek az „A” sorozatú részvényekkel:

Változás oka	"A" sorozatú törzsrészvény (db)
Saját részvények száma, 2021. december 31.	21.139.702
A MOL saját részvényeket ruházott át a MOL Nyrt. MRP szervezete részére 409,317	-409.317
A MOL Nyrt. MRP szervezete MOL részvényeket ruházott át a MOL Nyrt. részére	1.145.174
A MOL gyakorolta amikai vételi opcióját az Ulncredit Bank AG, az ING Bank N.V. és a Commerzbank AG-val szemben	74.138.899
A MOL saját részvényeket értékesített a MOL Nyrt. Különleges Munkavállalói Részvényesi Program Szervezetek részére	-6.609.424
A saját részvényeket értékesített és egyidejűleg opciós szerződéseket kötött az ING Bank N.V.-vel	-36.127.167
A saját részvényeket értékesített és egyidejűleg opciós szerződéseket kötött az Unicredit Bank AG.-val.	-39.041.393
Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére	-149.155
Opciós szerződések elszámolása és új ügyletek kötése az Unicredit Bank AG-vel, melynek eredményeként a MOL részvényeket szerzett	4.594.839
Opciós szerződések elszámolása és új ügyletek kötése az ING Bank N.V.-vel, melynek eredményeként a MOL részvényeket szerzett	1.846.111
Saját részvények száma, 2022. december 31.	20.528.269

A 2022-es év folyamán a MOL tulajdonában levő „C” sorozatú részvények darabszáma nem változott, 578 db volt.

A „B” SOROZATÚ RÉSZVÉNNEL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓ

A „B” sorozatú részvény, névre szóló, 1.000 forint névértékű, Alapszabályban meghatározott szavazatelsőbbbségi jogokat biztosító részvény. A „B” sorozatú részvény tulajdonosa a magyar állam nevében tulajdonosi jogokat gyakorló MNV Zrt. A „B” sorozatú részvény névértékének megfelelően egy szavazatra jogosít. A „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az Alapszabály 12.4 pontja alapján a következő ügyekhez: a „B” sorozatú részvénnel kapcsolatos adatok megváltoztatása, szavazati jogok és részvényesi csoportok meghatározása, a közgyűlésen minősített többséget igénylő döntések listája, továbbá ezen 12.4 pont módosítása. Továbbá, azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az alábbi kérdésekben: az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság tagjai, valamint a könyvvizsgáló megválasztása, visszahívása, az adózott eredmény felhasználására vonatkozó döntés, illetve az Alapszabály egyes pontjainak módosítása.

A VEZETŐ TISZTSÉGVISELŐK KINEVEZÉSE ÉS ELMOZDÍTÁSA; AZ ALAPSZABÁLY MÓDOSÍTÁSA

Az Igazgatóság tagjait a közgyűlés választja meghatározott időre, de legfeljebb 5 évre. A közgyűlés az igazgatósági tagok választásáról egyszerű szótöbbséggel, míg az Igazgatóság bármely tagjának visszahívásáról a leadott szavazatok háromnegyedes többségével határoz. A közgyűlésen az Igazgatóság tagjainak megválasztására vagy visszahívására vonatkozó azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges.

Az igazgatósági tagok megbízatása bármikor visszavonható, illetve az 5 év elteltével újra meghosszabbítható. Amennyiben bármely részvényes az Igazgatóság egy vagy több tagjának a visszahívását kezdeményezi, úgy az a közgyűlés legfeljebb 1 igazgatósági tag visszahívásáról határozhat érvényesen. Az 1 igazgatósági tag visszahívásáról döntő közgyűlést követő három hónapon belül további igazgatósági tagok visszahívására nem kerülhet sor.

Az Alapszabály módosításáról a közgyűlés a leadott szavazatok háromnegyedes többségével határoz. Az alapszabály bizonyos rendelkezéseinek a módosításához a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges.

A VEZETŐ TISZTSÉGVISELŐK RÉSZVÉNYKIBOCSÁTÁSRA ÉS -VISSZAVÁSÁRLÁSRA VONATKOZÓ JOGAI

Az Igazgatóság az Alapszabályban adott felhatalmazás alapján 2024. április 10-ig jogosult az alaptőkét egy vagy több részletben legfeljebb 30.000.000.000 (Harmincmilliárd) Ft-tal felemelni a Ptk. által lehetővé tett valamennyi esetben és módon, és az azzal kapcsolatos Alapszabály módosításról határozni. A Társaság 2021. április 15-én megtartott éves rendes közgyűlése 18 hónapra szóló felhatalmazást adott az Igazgatóság részére saját részvények megszerzésére.

A TÁRSASÁG SZERVEZETÉBEN, ILLETVE A FELSŐ VEZETÉS ÖSSZETÉTELÉBEN BEKÖVETKEZETT VÁLTOZÁSOK

A MOL Nyrt. 2022-es Éves Rendes Közgyűlése az alábbi határozatokat hozta:

- az Igazgatóságának tagjává választotta Molnár József urat 2022. június 1-től 2027. május 31-ig tartó időtartamra,
- a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Izer Norbert urat 2022. július 15-től 2027. július 14-ig tartó időtartamra,
- az Audit Bizottság tagjává választotta Norbert urat 2022. július 15-től 2027. július 14-ig tartó időtartamra,
- Dr. Puskás Sándor urat, Tóth András urat, Kis Bálint urat, valamint Serfőző Kálmánt a Társaság Felügyelő Bizottsága munkavállalói küldött tagjaivá választotta 2022. június 1-től 2027. május 31-ig terjedő időtartamra.

A FELSŐVEZETÉS MOL KIBOCSÁTÁSÚ ÉRTÉKPAPÍR TULAJDONA 2022. DECEMBER 31-ÉN

Név	Tisztség	MOL részvények száma
Hernádi Zsolt	Elnök-vezérigazgató (C-CEO), az Igazgatóság elnöke	1.750.771
Dr. Csányi Sándor*	az Igazgatóság tagja, alelnöke	210.400
Molnár József	Vezérigazgató (GCEO), az Igazgatóság tagja	307.302
Dr. Bacsa György	az Igazgatóság tagja, Ügyvezető Igazgató, Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés	8.134
Talal Al-Awfi	az Igazgatóság tagja	20.505
Járai Zsigmond	az Igazgatóság tagja	112.320
Dr. Martonyi János	az Igazgatóság tagja	112.320
Dr. Parragh László	az Igazgatóság tagja	47.160
Dr. Anthony Radev	az Igazgatóság tagja	107.272
Dr. Martin Roman	az Igazgatóság tagja	14.400
JUDr. Világi Oszkár	az Igazgatóság tagja. Csoportszintű Innovatív Üzletág és Szolgáltatások vezérigazgató-helyettes. Slovnaft a.s. vezérigazgató	219.280
Áldott Zoltán	a Felügyelő Bizottság elnöke	250.000
Dr. Pandurics Anett	a Felügyelő Bizottság elnökhelyettese	0
Dorkota Lajos	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Kaderják Péter	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Nagy Márton	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Ivan Mikloš	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Prof. Dr. Láncki András	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Izer Norbert	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Kis Bálint	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviselőt ellátó tagja	0
Dr. Puskás Sándor	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviselőt ellátó tagja	0
Serfőző Kálmán	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviselőt ellátó tagja	0
Szabó Csaba	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviselőt ellátó tagja	0
Tóth András	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviselőt ellátó tagja	0
Lana Faust Krizan	Humán Erőforrás Igazgató	0
Marek Senkovic	Slovnaft vezérigazgató és Downstream Ügyvezető Igazgató	0
Dr. Berislav Gašo	Ügyvezető Igazgató, Kutatás és Termelés Divízió	6.012
Ratatics Péter	Ügyvezető Igazgató, Fogyasztói Szolgáltatások, Az INA d.d. Igazgatóságának elnöke	1.069
Simola József	Pénzügyi vezérigazgató-helyettes (GCFO)	104.883
Szabó Gabriel	Ügyvezető Igazgató, Termékelőállítás- és Kereskedelem Divízió	0

* Dr. Csányi Sándor 210.400 MOL részvényt közvetlenül, 2.100.000 MOL részvényt közvetetten a BONITÁS 2002 Befektető és Tanácsadó Zrt-n keresztül birtokol.

TOVÁBBI TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI INFORMÁCIÓK

A MOL-csoport a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási ajánlásainak megfelelően a vállalat honlapján minden évben közzéteszi Felelős Társaságirányítási Jelentését, amiben kitér az ajánlásoktól való esetleges eltérésekre, és ezek okaira is.

ELÉRHETŐSÉGEK

A TÁRSASÁG SZÉKHELYE

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (MOL Nyrt.)

1117 Budapest, Dombóvári út 28.

1502 Budapest, Pf. 22

Telefon: 06 1 209-0000, 06 1 209-1010, 06 1 209-2020

RÉSZVÉNYKÖNYV VEZETÉSE

KELER Zrt.

1074 Budapest, Rákóczi u. 70-72.

Telefon: 06 1 483-6251. 06 1 483-6289

Ügyfélfogadási idő: munkanapokon 09.00-15.00 óráig

E-mail: rko@keler.hu

RÉSZVÉNYEK KERESKEDELMÉRŐL INFORMÁCIÓ KÉRHETŐ

Budapesti Értéktőzsde

1013 Budapest, Krisztina krt. 55.

Telefon: 06 1 429-6857

Fax: 06 1 429-6899

E-mail: info@bse.hu

VARSÓI ÉRTÉKTŐZSDE

Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

4 Książęca Street 00-498, Warsaw Poland

Telefon: (+4822) 628-32-32

Fax: (+4822) 628 17 54

E-mail: gpw@gpw.pl

DR INFORMÁCIÓ

The Bank of New York Mellon

Mira Daskal

240 Greenwich Street. 8 West New York, NY 10286

Phone: +1 212 815 5021

Fax: +1 732 667 9098

Email: mira.daskal@bnymellon.com

BEFEKTETŐI KAPCSOLATOK ÉS ESG KOORDINÁCIÓ

1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18.

E-mail: investorrelations@mol.hu

Csoportszintű Befektetői Kapcsolatok és ESG Koordináció vezető

Pandi Zoltán

E-mail: zpandi@mol.hu

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

AZ EURÓPAI UNIÓ (EU) ÁLTAL ELFOGADOTT NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI
BESZÁMOLÁSI STANDARDOK SZERINT KÉSZÍTETT KONSZOLIDÁLT
PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK A FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI
JELENTÉSEL EGYÜTT

2022. december 31.

Budapest, 2023. március 23.

KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

Bevezetés

Általános információ

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. (a továbbiakban MOL Nyrt., MOL vagy a Társaság) 1991. október 1-jén alakult meg Magyarországon a jogelőd Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt (OKGT) átalakulásával. A MOL Nyrt. és leányvállalatai (a továbbiakban MOL-csoport vagy a Csoport) egy integrált, nemzetközi kőolaj-, és földgáz petrokémiai és fogyasztói kiskereskedelmi vállalat, mely több, mint 30 országban aktív, 24.000 nemzetközi munkavállalójával és a társaság jogelődeivel együtt több, mint 100 éve van jelen az iparágban. A MOL-csoport több mint 80 éves tapasztalattal rendelkezik a kutatás és termelés területén. 12 országban meglévő olajipari jelenlétével és 8 országban folytatott termelő tevékenységével változatos portfóliót tudhat magának a Csoport. A MOL-csoport Downstream részlege három finomítót működtet, valamint két petrokémiai üzemet integrált érték lánc menedzsmenttel Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban. Emellett a Csoport egy több mint 2.400 benzinkútból álló hálózatot működtet 10 országban.

A Társaság székhelye Magyarországon, a 1117 Budapest, Dombóvári út. 28. címen található.

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A Társaság letéti jegyeit (DR) a tőzsdén kívüli kereskedelemben az Amerikai Egyesült Államokban forgalmazzák. A Csoportnak nincs közvetlen és végső ellenőrzést gyakorló anyavállalata.

A beszámoló elfogadása és megfelelőségi nyilatkozat

Az Igazgatóság a konszolidált éves beszámolót 2023. március 23-án fogadta el és bocsájtotta közzétételre.

A konszolidált éves beszámoló azon Nemzetközi Számviteli Standardok (IFRS) szerint készült, melyek az Európai Unió (EU) által befogadásra kerültek. Az

IFRS-t a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Bizottság (IASB) és az IFRS Értelmező Bizottság által elfogadott standardok és értelmezések alkotják.

A Csoport megfelel az Európai Értékpapír-piaci Hatóság (ESMA) követelményeinek és 2021. január 1-től XHTML formátumban teszi közzé az éves jelentését és az Európai Unió (EU) által elfogadott IFRS-ek szerint készített konszolidált pénzügyi kimutatásokat XBRL formátummal látja el, hogy az adatok gépek által is olvashatók legyenek.

Tartalomjegyzék

Független könyvvizsgálói jelentés	56
Elsődleges kimutatások	
A konszolidált eredménykimutatás	57
A konszolidált egyéb átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	58
A konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	59
A konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	60
A konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	61
Megjegyzések	
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	62
2. Szegmens információk	73
3. Összes működési bevétel	76
4. Összes működési költség	78
5. Pénzügyi eredmény	82
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	82
7. Nyereségadók	85
8. Egyéb átfogó jövedelem elemei	89
9. Tárgyi eszközök, befektetési célú ingatlan és immateriális javak	92
10. Üzleti kombinációk és tranzakciók kisebbségi tulajdonosokkal	104
11. Értékesítések	107
12. Jelentős nem irányító tulajdonosok	107
13. Egyéb befektetett eszközök	108
14. Készletek	108
15. Egyéb forgóeszközök	109
16. Céltartalékok	109
17. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	113
18. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	113
19. Értékesítésre tartott eszközök	114
20. Pénzügyi kockázatkezelés és tőkekezelés	119
21. Pénzügyi instrumentumok	128
22. Pénzügyi instrumentumok valós értéke	131
23. Vevő- és egyéb követelések	132
24. Pénzeszközök és pénz-egyenértékesek	133
25. Mérlegen kívüli kötelezettségek	134
26. A konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	136
27. Egy részvényre jutó eredmény	139
28. Tranzakciók kapcsolt felekkel	140
29. Beszámolási időszak utáni események	141
30. Mellékletek	142

FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI JELENTÉS

A Csoport megfelel az Európai Értékpapír-piaci Hatóság (ESMA) követelményeinek és 2021. január 1-től XHTML formátumban teszi közzé az éves jelentését és XBRL alkalmazásával látja el az Európai Unió (EU) által elfogadott IFRS szerint készült konszolidált éves beszámolót, hogy az adatok gépek által is olvashatóak legyenek. A független könyvvizsgálói jelentés egy különálló dokumentum.

A KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS

		2022	2021
	Magyarázatok	millió forint	Módosított millió forint
Nettó árbevétel		9.868.163	5.766.751
Egyéb működési bevétel		43.716	32.133
Összes működési bevétel	3	9.911.879	5.798.884
Anyagjellegű ráfordítások		7.458.413	4.375.291
Személyi jellegű ráfordítások		342.513	299.359
Értékcsökkenés és értékvesztés		475.533	478.856
Egyéb működési költségek és ráfordítások		632.864	360.861
Saját termelésű készletek állományváltozása		-151.056	-194.282
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-105.500	-88.387
Összes működési költség	4	8.652.767	5.231.698
Üzleti tevékenység nyeresége		1.259.112	567.186
Pénzügyi műveletek bevételei		164.080	104.847
Pénzügyi műveletek ráfordításai		238.412	138.930
Pénzügyi műveletek vesztesége	5	-74.332	-34.083
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	-29.486	21.515
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)		1.155.294	554.618
Nyereségadó	7	466.343	46.936
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		688.951	507.682
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből		223.297	42.453
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)		912.248	550.135
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		628.293	484.469
Nem irányító tulajdonosok részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		60.658	23.213
Anyavállalati részvényesek részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		223.297	42.453
Nem irányító tulajdonosok részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		-	-
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		851.590	526.922
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		60.658	23.213
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből	27	851,01	673,35
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből		848,94	668,37
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		302,45	59,00
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		301,71	58,57
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)		1.153,46	732,36
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint)	27	1.150,65	726,94

* további információk az 1. megjegyzésben Az előző évi pénzügyi adatok módosítása

A KONSZOLIDÁLT EGYÉB ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

Magyarázatok	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből	688.951	507.682
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	223.297	42.453
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)	912.248	550.135
Egyéb átfogó jövedelem		
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	8 239.678	73.125
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből	-11.148	-3.616
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	8 -34.768	-2.963
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	8 -3.330	-166
Cash-flow fedezeti ügyletek, adóhatással együtt	8 527	994
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	8 18.715	10.200
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből:	220.822	81.190
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	209.674	77.574
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, adóhatással együtt	8 -4.481	17.736
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése	8 1.725	-716
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	-2.756	17.020
Időszak egyéb átfogó jövedelme folytatódó tevékenységből adóhatással együtt	218.066	98.210
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt	206.918	94.594
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből	907.017	605.892
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem megszűnő tevékenységből	212.149	38.837
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	1.119.166	644.729
Ebből:		
Anyavállalati részvényesek részesedése folytatódó tevékenységből	814.979	575.271
Külső tulajdonosok részesedése folytatódó tevékenységből	92.038	30.621
Anyavállalati részvényesek részesedése megszűnő tevékenységből	212.149	38.837
Külső tulajdonosok részesedése megszűnő tevékenységből	-	-
Anyavállalati részvényesek részesedése	1.027.128	614.108
Külső tulajdonosok részesedése	92.038	30.621

* további információk az 1. megjegyzésben Az előző évi pénzügyi adatok módosítása

A KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2022. dec. 31.	2021. dec. 31.	2021. jan. 1.
	Magyarázatok	millió forint	Módosított millió forint	Módosított millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK				
Tárgyi eszközök	9	3.817.879	3.378.867	3.235.223
Befektetési célú ingatlanok	9	9.459	6.863	5.140
Immateriális javak	9	552.588	437.839	397.871
Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban	6	190.805	213.051	209.893
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	21	340.291	228.087	165.937
Halasztott adó eszközök	7	109.899	170.318	143.499
Egyéb befektetett eszközök	13	85.555	76.843	86.649
Összes befektetett eszköz		5.106.476	4.511.868	4.244.211
FORGÓESZKÖZÖK				
Készletek	14	997.045	702.798	461.391
Vevő- és egyéb követelések	23	931.511	754.019	523.278
Értékpapírok	21	7.295	845	14.511
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	21	177.963	61.079	24.136
Nyerésigadó követelés		12.239	7.551	13.244
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	24	595.244	367.447	193.877
Egyéb forgóeszközök	15	96.563	82.178	69.075
Értékesítésre tartott eszközök	19	43.363	16.379	1.463
Összes forgóeszköz		2.861.223	1.992.296	1.300.975
Összes eszköz		7.967.699	6.504.164	5.545.186
SAJÁT TŐKE				
Jegyzett tőke	20	79.013	78.163	78.249
Tartalékok		2.702.764	2.172.065	2.168.568
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		851.589	526.922	-18.323
Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből		3.633.366	2.777.150	2.228.494
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		378.770	312.781	282.946
Összes saját tőke		4.012.136	3.089.931	2.511.440
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK				
Hosszú lejáratú hitelek	21	650.413	866.492	820.998
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	21	20.671	36.913	49.367
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	16	584.447	695.296	626.406
Halasztott adókötelezettségek	7	128.482	122.379	130.701
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	17	39.258	32.460	31.934
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		1.423.271	1.753.540	1.659.406
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK				
Rövid lejáratú hitelek	21	468.686	185.616	321.790
Szállítók és egyéb kötelezettségek	21	1.001.634	848.241	549.642
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	21	231.454	244.167	228.078
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	16	115.001	70.084	49.690
Nyerésigadó kötelezettség		362.466	40.378	10.330
Értékesítésre tartott kötelezettségek	19	2.161	3.420	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	18	350.890	268.787	214.809
Összes rövid lejáratú kötelezettség		2.532.292	1.660.693	1.374.339
Összes kötelezettség		3.955.563	3.414.233	3.033.745
Összes saját tőke és kötelezettség		7.967.699	6.504.164	5.545.185

* további információk az 1. megjegyzésben Az előző évi pénzügyi adatok módosítása

A KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAIRA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Jegyzett tőke millió forint	Tőketartalék millió forint	Valós érték értékelési tartalék millió forint	Átváltási tartalék millió forint	Eredménytartalék millió forint	Tartalékok összesen millió forint	Anyavállalati részvényesekre jutó saját tőke millió forint	Nem irányító tulajdonosok részese	Összes saját tőke millió forint
Magyar- zatok									
Nyitó egyenleg 2021. jan. 01.	78.249	219.389	8.205	376.675	1.530.556	2.134.825	2.213.074	271.014	2.484.088
Előző időszak módosításai	-	-	2.398	26.729	-13.707	15.420	15.420	11.932	27.352
Nyitó egyenleg 2021. jan. 01. Módosított	78.249	219.389	10.603	403.404	1.516.849	2.150.245	2.228.494	282.946	2.511.440
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	484.469	484.469	484.469	23.213	507.682
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	42.453	42.453	42.453	-	42.453
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	16.964	74.590	-752	90.802	90.802	7.408	98.210
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-3.616	-	-3.616	-3.616	-	-3.616
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	16.964	70.974	526.170	614.108	614.108	30.621	644.729
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-59.417	-59.417	-59.417	-	-59.417
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-	-	-	-293	-293
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	4	20	-	-	1.507	1.507	1.527	-	1.527
Saját részvény tranzakciók hatása	20	-106	-	-	-1.579	-1.579	-1.685	-	-1.685
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-110	-110
Nem irányító tulajdonosok részese	-	-	-	-	199	199	199	-384	-185
Egyéb	-	-	-	-	-6.076	-6.076	-6.076	1	-6.075
Záró egyenleg 2021. dec. 31. eredetileg bemutatott	78.163	219.389	25.575	446.289	1.987.843	2.679.096	2.757.259	301.285	3.058.544
Előző időszak módosításai	-	-	1.992	28.089	-10.190	19.891	19.891	11.496	31.387
Záró egyenleg 2021. dec. 31. Módosított	78.163	219.389	27.567	474.378	1.977.653	2.698.987	2.777.150	312.781	3.089.931
Nyitó egyenleg 2022. jan. 01.	78.163	219.389	27.567	474.378	1.977.653	2.698.987	2.777.150	312.781	3.089.931
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	628.293	628.293	628.293	60.658	688.951
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	223.297	223.297	223.297	-	223.297
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	-10.090	195.261	1.515	186.686	186.686	31.380	218.066
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-11.148	-	-11.148	-11.148	-	-11.148
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	-10.090	184.113	853.105	1.027.128	1.027.128	92.038	1.119.166
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-191.285	-191.285	-191.285	-	-191.285
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-	-	-	-26.712	-26.712
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	4	22	-	-	3.265	3.265	3.287	-	3.287
Saját részvény tranzakciók hatása	20	828	-	-	16.923	16.923	17.751	-	17.751
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részese	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-665	-665	-665	663	-2
Záró egyenleg 2022. dec. 31.	79.013	219.389	17.477	658.491	2.658.996	3.554.353	3.633.366	378.770	4.012.136

* további információk az 1. megjegyzésben Az előző évi pénzügyi adatok módosítása

A KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Adózás előtti eredmény folytatódó tevékenységből		1.155.294	554.618
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből		225.410	37.220
Adózás előtti eredmény		1.380.704	591.838
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés	4	458.242	513.735
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)	16	31.816	25.309
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		-98.120	-4.262
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	5.902	27.365
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	53.952	8.900
Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	6	29.486	-21.515
Egyéb tételek	26	134.088	96.109
Fizetett nyereségadók	7	-124.937	-41.221
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása működő tőke változás nélkül		1.871.133	1.196.258
<i>Működő tőke változása:</i>			
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	14	-271.245	-244.335
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	23	-629.517	-275.229
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)	21	204.818	266.673
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+)	15, 18	213.557	-25.301
Üzleti tevékenység pénzáramlása		1.388.746	918.066
Beruházások	2	-615.922	-499.838
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		22.212	5.882
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz	10	-193.685	-2.411
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz	11, 19	-34.694	1.089
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)	21	-83.231	-27.862
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	26.559	4.595
Kapott osztalékok	5	24.266	36.976
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás		-854.495	-481.569
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	132.271
Kölcsönök és hitelek felvétele		1.226.532	814.220
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-1.380.177	-1.118.156
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-23.896	-25.524
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-191.236	-59.404
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-27.054	-13.545
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-361
Saját részvény tranzakciók hatása		16.576	-2.026
Egyéb változások saját tőkében		-1	-
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-379.256	-272.525
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		72.802	10.426
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		227.797	174.398
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		367.447	193.877
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		595.244	367.447
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		227.797	173.570
Az értékesítésre tartott eszközök közé sorolt pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek változása		-	-
Folyószámlahitel változása		-	828
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		227.797	174.398

* további információk az 1. megjegyzésben Az előző évi pénzügyi adatok módosítása

MEGJEGYZÉSEK – A SZÁMVITELI POLITIKA JELENTŐS ELEMEINEK ÖSSZEFOGLALÁSA ÉS MAGYARÁZÓ INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti a konszolidált beszámoló elkészítésének alapjait és az alkalmazott számviteli politikákat. A terület-specifikus számviteli politikák, kritikus becslések és megítélések a vonatkozó magyarázatokban kerülnek részletezésre. A szakasz összefoglalja továbbá az idei évtől alkalmazott új, valamint a jövőben alkalmazandó vagy hatályba lépő számviteli standardokat, módosításokat és értelmezéseket.

1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk

A beszámoló készítésének alapja

A konszolidált éves beszámoló a 2022. december 31-én a Nemzetközi Számviteli Standard Testület által kibocsátott és hatályos és az EU által elfogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok (IFRS) és IFRS Értelmező Bizottság által kiadott értelmezések szerint készült.

A konszolidált pénzügyi kimutatások a vállalkozás folytatásának elvével összhangban készültek. A bekerülési érték elvének alkalmazása érdekében a konszolidált éves beszámoló úgy tekinti a MOL Nyrt.-t, mintha az 1991. október 1-jén jött volna létre az eszközök és források aznapi értékével, figyelembe véve az IFRS miatt szükséges módosításokat.

Konszolidációs elvek

A 2022. december 31-vel lezárult évre vonatkozó konszolidált pénzügyi kimutatások a MOL Nyrt.-re és annak leányvállalataira, valamint a Csoport társult és közös vezetésű vállalkozásaira vonatkozó adatokat tartalmazzák. A MOL Nyrt. és annak leányvállalatai a továbbiakban együttesen „Csoport” -ként szerepelnek.

A Csoport akkor irányít egy befektetést, ha a befektetéséből származóan változó hozamoknak van kitéve, illetve azokkal kapcsolatban jogokkal rendelkezik, és a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egységen lévő hatalma révén képes befolyásolni ezen hozamokat. Hatalom akkor áll fenn, ha a befektetést meglévő jogai képessé teszik a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egység lényeges tevékenységeinek befolyásolására. Lényeges tevékenységek azok, melyek meghatározzák a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egység hozamait.

Ha a Csoportnak hosszú távú tőkeérdekeltsége van egy vállalkozásban, amely felett jelentős befolyást tud gyakorolni, akkor ezen befektetések elszámolásakor a tőkemódszert alkalmazza a konszolidált pénzügyi kimutatásai elkészítése során.

Egy megállapodás közös ellenőrzés alatt áll, ha a lényeges tevékenységeivel kapcsolatos döntésekhez az ellenőrzésben részt vevő felek egyhangú hozzájárulása szükséges.

Ha a Társaság egy megállapodással kapcsolatos eszközökre vonatkozó jogokkal és a kötelezettségekre vonatkozó kötelmekkel rendelkezik, akkor a megállapodás közös tevékenységnek minősül. A Társaság konszolidált pénzügyi kimutatásaiban a közös tevékenység eszközeinek, forrásainak, bevételeinek és ráfordításainak rá eső része összevonásra kerül a konszolidált beszámoló megfelelő soraival.

Ha a Társaság a közös megállapodás nettó eszközeire vonatkozó jogokkal rendelkezik, akkor a megállapodás közös vállalkozásnak minősül. A Csoport közös vállalkozásokban lévő érdekeltségei a tőkemódszer alkalmazásával kerülnek kimutatásra.

Amennyiben több fél kapcsolt vállalati forma nélkül, közösen vesz részt feltáró vagy termelőtevékenységben, azonban az együttműködési megállapodás (JOA) nem keletkeztet közös ellenőrzést, akkor a megfelelő számviteli eljárás érdekében a MOL, mint befektető egyedileg vizsgálja meg a megállapodást és a megállapodásban résztvevő felek jogait és kötelezettségeit. Tételesen elemzésre kerülnek a felek eszközökre vonatkozó jogai, a szerveződéssel kapcsolatos kötelezettségekre vonatkozó kötelmei, a kapcsolódó bevételekre vonatkozó jogok és a felmerülő ráfordításokra vonatkozó kötelmek. Tekintettel arra, hogy a közös megállapodás nem külön jogalanyon keresztül épül fel, a Csoport ezért a részesedésével arányosan jeleníti meg a közös tevékenységhez kapcsolódó bevételeket, költségeket, eszközöket és kötelezettségeket.

A Csoport által alkalmazott új és módosított standardok

A Csoport a következő módosításokat alkalmazta először a 2022. január 1-gyel kezdődő pénzügyi évben:

- ▶ IFRS 3 Üzleti kombinációk módosítása
- ▶ IAS 16 Ingatlanok, gépek és berendezések módosítása
- ▶ IAS 37 Céltartalékok, függő kötelezettségek és függő követelések módosítása

► IFRS-ek éves javításainak módosítása, 2018-2020

A fent említett módosítások nincsenek jelentős hatással a Csoport konszolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és pénzügyi kimutatásaira.

Számviteli politika módosítások

Önkéntes módosítások

A Magyarországon 2021 végén életbe lépő üzemanyagár szabályozást követően a MOL-csoport belső, átfogó felülvizsgálatot végzett az ár képzési eljárásokat illetően. Ezen eljárások részeként értékelésre kerültek az ár képzési módszerek, és a termékárakat országonkénti összetevőkre bontották. A vezetés megállapította, hogy bár az uniós országoknak kötelességük olyan biztonsági készleteket tartani, amelyek üzemzavar esetén felhasználhatók a biztonsági olajkészletek biztosítására, a kormányok a kapcsolódó költségeket úgy fedezik, hogy a nagykereskedőkre készletezési díjat vetnek ki, vagy azt beépítik a jövedéki adóba. Az ügyfelektől beszedett díjak, amelyeket egy kormányzati szervnek kell átutalni, nem felelnek meg az IFRS 15 szerinti nettó bevételként való megjelenítés kritériumainak. A vezetés úgy véli, hogy relevánsabb és megbízhatóbb információk bemutatásához vezetne, ha a készletezési társulási díjakat következetesen a jövedéki adókkal együtt kezelnék, és levonásra kerülne a nettó árbevételből.

A felülvizsgálat eredményeként 36.111 millió forintot került nettósításra a nettó árbevétel és az egyéb működési költségek között 2021-ben.

A fizikai leszállítás nem pénzügyi instrumentumok (pl. áruk) jövőbeni vételére és eladására vonatkozó szerződések, ahol az ügylet gazdasági lényege a nem pénzügyi instrumentummal való kereskedés a szokásos üzleti tevékenység során, az IFRS 15 szerint a vevőkkel kötött szerződések az áruk leszállítására, az IFRS 9 szerint pedig az ár kockázat fedezésére szolgáló származékos terméknek minősülnek. A módosításra azért volt szükség, mert az árukereskedelem a stratégiai kockázatkezelési célok miatt a szokásos üzleti tevékenység részévé válik.

Közzétett, de nem hatályos IFRS standardok

A közzétett, de még nem hatályos IFRS standardok megtalálhatók az 1. számú mellékletben.

A számviteli politika lényeges elemeinek összefoglalása

Funkcionális és beszámolási pénznem

Az alapul szolgáló gazdasági események tartalmára és körülményeire való tekintettel az anyavállalat funkcionális, valamint a Csoport beszámolási pénzneme a magyar forint.

A pénzügyi kimutatások adatai millió forintban szerepelnek, a kerekítési szabályoknak megfelelően millió forintra kerekítve.

Külföldi pénznemben történő tranzakciók

A külföldi pénznemben történő tranzakciók a beszámolási pénznem és a külföldi pénznem adott tranzakció napján érvényes árfolyamán átváltott értéken kerülnek kimutatásra. Ez alól kivételt képeznek a nem monetáris eszköz vagy nem monetáris kötelezettség kapcsán kapott vagy fizetett devizaelőlegek, melyek esetében az ügylet időpontja az előleg kezdeti megjelenítésének az időpontja. A tranzakciók pénzügyi rendezésekor érvényben lévő árfolyamnak az eredeti bekerülési árfolyamtól való eltérése esetén, a különbözet az adott időszakra szóló konszolidált eredménykimutatásban kerül elszámolásra. A külföldi pénznemben kifejezett pénzügyi eszközök, illetve a külföldi érdekeltség megszerzésén keletkezett goodwill és valós értékelési különbözete az időszaki záró árfolyamon kerülnek átváltásra.

A külföldi érdekeltségekkel kapcsolatos pénzügyi eszközökön keletkező árfolyam-különbözete az egyéb átfogó jövedelem kimutatásban kerülnek elszámolásra, amennyiben azok rendezése az előrelátható jövőben nem várható vagy nem tervezett.

A Csoport külföldi leányvállalatainak pénzügyi kimutatásai a mérlegtételek esetében év végi árfolyamon, az eredménykimutatás tételeinek esetében súlyozott éves átlagárfolyamon kerülnek átváltásra. Az átváltási különbözete az egyéb átfogó jövedelem átváltási tartalék sora tartalmazza.

Egy külföldi érdekeltségben lévő részesedés teljes vagy részleges eladásakor az adott külföldi érdekeltségre vonatkozó árfolyam-különbözete felhalmozott összege átsorolásra kerül az eredménykimutatásba.

Megszűnő tevékenységek

A megszünt tevékenységek nem tartoznak a folytatódó tevékenységek eredményei közé, és az eredménykimutatásban a megszünt tevékenységek adózás utáni eredményeként egyetlen összegben kerülnek bemutatásra.

További információkat a 19. megjegyzés tartalmaz. A pénzügyi kimutatások összes többi megjegyzése a folytatódó tevékenységekre vonatkozó összegeket tartalmazza, kivéve, ha másként van feltüntetve.

Jelentős számviteli feltételezések és becslések

A számviteli politika alkalmazása során a Társaság vezetése bizonyos feltételezésekkel élt, melyek jelentősen befolyásolhatják a konszolidált éves beszámolóban szereplő összegeket. Ezen feltételezések a megfelelő magyarázatokban részletesen kifejtésre kerülnek.

Az IFRS követelményeinek megfelelő konszolidált éves beszámoló készítése megköveteli a becslések alkalmazását, melyek befolyásolják a konszolidált éves beszámolóban és a magyarázatokban szereplő összegeket. Ezen becslések a menedzsment jelenlegi eseményekre vonatkozó legjobb ismeretein alapulnak, azonban a tényleges eredmények azoktól eltérhetnek. A becslési bizonytalanságok a megfelelő magyarázatokban részletesen kifejtésre kerülnek.

2022-ben a Covid-19 világjárvány nem volt jelentős hatással a működésre és a pénzügyi eredményekre, és a szokásos üzletmenet részévé vált.

Az éghajlattal kapcsolatos kérdések és az energiaátmenet hatása a jelentős számviteli becslésekre

A MOL-csoport az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer keretein belül az éghajlatváltozás kockázatát a jelentős kockázatok közé sorolta. A csoport hosszú távú transzformációs stratégiája ezen kockázatok figyelembevételével készült és jól reprezentálja, hogy a MOL-csoport milyen módon törekszik az alacsony szén-dioxid kibocsátású gazdaságra való átállással járó kockázatok enyhítésére. Továbbá 2021-ben a csoport stratégiáját az Európai Unió „Fit for 55” irányelvjavaslatával összhangban felülvizsgálták. A MOL-csoport klímaváltozással kapcsolatos tevékenységei és tervei az Integrált Éves Jelentésben részletesen bemutatásra kerülnek.

A MOL-csoport működése során figyelembe veszi az energiaátállással járó kockázatokat, azonban az átállás sebességét jelentős bizonytalanság jellemzi. Az IFRS standardok megkövetelik, hogy a pénzügyi beszámoló összesállításánál alkalmazott jelentős számviteli becslésekben a gazdálkodó egység a rendelkezésre álló, legmegbízhatóbb információkra támaszkodjon. A jelentős számviteli becslések a MOL-csoport hosszú távú stratégiájával összhangban készülnek, amelyek tükrözik a menedzsment energiaátállással kapcsolatos legjobb becslését. A MOL-csoport várakozásai szerint az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatok az éves beszámolóra hosszú távon bírhatnak lényeges hatással. A jelentős számviteli becslésekben az éghajlatváltozással kapcsolatos információk az alkalmazott Brent olaj- és NCG gázár feltételezéseken, iparági Béta értékeken, valamint az alkalmazott CO₂ kvótaár feltételezéseken keresztül kerülnek figyelembevételre, amelyeket a csoport külső tanulmányokkal összhangban alkalmaz. Az éghajlatváltozás leginkább az alábbi számviteli becsléseket érintheti: eszközök megtérülése, a tárgyi és immateriális eszközök hasznos élettartama és a leszerelési kötelezettségekre képzett céltartalékok. Az egyes becslések során alkalmazott feltételezések és értékelési eljárások a megfelelő magyarázatokban 9, 16 bemutatásra kerülnek.

Működést befolyásoló tényezők

- a) Orosz-ukrán konfliktus

A 2022. február 24-én Oroszország által indított ukrajnai invázió gazdasági következményei érinthetik a MOL-csoportot. A menedzsment folyamatosan vizsgálja és értékeli a jelenlegi geopolitikai helyzetet, a nemzetközi szankciók és egyéb lehetséges korlátozások hatásait az ellátási láncra és az üzleti tevékenységekre. A MOL-csoport a hitelpolitikájában döntéseket hozott a kitétség minimalizálása érdekében.

A MOL-csoport Oroszországgal szemben főként a BaiTex Llc-hez kapcsolódó követeléseken keresztül rendelkezik kitétséggel. A BaiTex Llc. által a MOL-csoport felé 2022-ben teljesített kifizetések az oroszországi ellenszankciók miatt korlátozott bankszámlán vannak, ezért az összeg nem áll rendelkezésre általános felhasználásra. A Mol-csoport 2022-ben értékvesztette a beruházás teljes értékét, a követeléseket és a korlátozott bankszámla egyenlegét (a beruházás értéke 2021. december 31-én 19.678 millió forint volt). A Mol-csoport Ukrajnával szembeni kitétsége nem jelentős.

A MOL-csoport finomítói üzletága ki van téve a nyersolaj fizikai áramlásának az oroszországi és ukrajnai szállítási rendszeren keresztül. Az Oroszországból származó nyersolaj fizikai áramlása az ukrajnai energetikai infrastruktúrát ért háborús károk miatt időszakosan megszakadt. Létezik azonban egy alternatív szállítási útvonal a Földközi-tenger felől, Horvátországon keresztül, amely a MOL-csoport magyarországi és szlovákiai finomítóit tengeri nyersolajszállítmányokkal tudja ellátni. Az Európai Unió 2022. december 5-től részleges embargót rendelt el az orosz nyersolajimportra, 2023. február 5-től pedig az orosz kőolajtermékek behozatalára. Ezzel egyidejűleg az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek exportjának tilalma is érvénybe lépett. A rendeletek azonban lehetővé teszik az orosz nyersolaj csővezetéken történő további behozatalát, többek között Magyarországra és Szlovákiába, valamint az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek

további kivitelét a) Szlovákiából a Cseh Köztársaságba 2023. december 5-ig, és b) Magyarországról és Szlovákiából határozatlan ideig, amennyiben az export százalékos aránya nem haladja meg a nem orosz eredetű nyersolaj százalékos arányát, ha finomítói alapanyagként orosz nyersolajjal keveredik.

A vezetőség lépéseket tesz az esetleges kőolajellátási zavarok kockázatának kezelésére, beleértve a megfelelő kapacitású alternatív szállítási útvonalak alkalmazásának mérlegelését. A MOL-csoport hozzáfér az állami készletekhez, amellyel képes ellátni piacait a Druzhba kőolajvezeték leállása esetén is.

b) 2022-ben bevezetett különadók

Az orosz-ukrán konfliktus és a kialakuló energiaválság következtében a kormány jelentős intézkedéseket hozott, mely hatással volt a MOL-csoportra is.

- Bányajáradék 2022.08.01-től
 - Módosultak a magyarországi kőolaj- és földgázipari bányajáradékok; a díjak fix részei megháromszorozódtak azokban a kategóriákban, amelyekben a MOL kitermelésének többsége folyik. A végleges effektív kulcsok változatlanul tartalmazzák a Brent és TTF spot áráktól függő kiigazító elemeket.
 - A kormányrendeletben meghatározott, a járadékalap kiszámításához használandó egységértékek 2022-re és 2023-ra vonatkozó minimális küszöbértékeket tartalmaznak.
 - A termeléskor figyelembe vett adóalap az érinett időszakban nem lehet alacsonyabb a 2021-es szintnél. Műszaki akadály vagy vis major helyzet esetén az alacsonyabb termeléshez a bányászati hatóságtól kell jóváhagyást kérni. Ha az alacsonyabb termelés indokolatlan, a bányafelügyelet további bányajáradékot szab ki.
- Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó
 - 2022. január 1-jétől a magyar kormány Ural-Brent spread alapú adót vezetett be, amely az uráli típusú nyersolajbeszerzés után az Ural-Brent spread 25%-át adóztatja.
 - A magyar kormány által 2022. július 30-án kiadott extra nyereségadó rendelet és 2022. augusztus 1-jétől hatályos módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzés után az Ural-Brent spread alapú nyereségadó mértéke 40%-ra módosult a jövőre nézve.
 - A magyar kormány által 2022. december 18-án kiadott extra nyereségadó rendelet módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzése után fizetendő Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó kulcs mértéke 95%-ra módosult a jövőre nézve.
- Kiskereskedelmi adó
 - A magyar kormány 2022. július 1-től módosította a kiskereskedelmi adót
 - A 2021. évi adó 80%-a 2022-ben kiegészítő adóként hatályos
 - 2023-ra az adókulcs bevételi sávonként emelkedik: 500 millió forint - 30 milliárd forint közötti sávban 0,1%-ról 0,15%-ra, 30 milliárd forint - 100 milliárd forint közötti sávban a kulcs 0,4%-ról 1%-ra, 100 milliárd forint felett a kulcs 2,7%-ról 4,1%-ra emelkedik.
- Szolidaritási hozzájárulás
 - 2022. október 6-án az Európai Unió Tanácsa elfogadott egy rendeletet a „sürgős beavatkozás a magas energiaárak kezelésére”. A rendelet egyik intézkedése az ideiglenesen bevezetett szolidaritási hozzájárulás. A szolidaritási hozzájárulás a kőolaj-, a földgáz-, a szén- és a finomítói szektorban bizonyos tevékenységeket végző uniós vállalatokra és telephelyekre vonatkozik. A szolidaritási hozzájárulás alapja a realizált adóköteles nyereség 2022-ben és/vagy 2023-ban, amelyek meghaladják az előző négy pénzügyi évben realizált átlagos adóköteles nyereség 20%-os növekedését. Az alkalmazandó adómérték legalább 33%. A tagállamok alkalmazzák a szolidaritási hozzájárulást, kivéve, ha ezzel egyenértékű nemzeti intézkedés van érvényben. Az adó hatása bővebben a 7. fejezetben olvasható.

Az eredménykimutatásban, a bányajáradék, az extra nyereségadó és a kiskereskedelmi adó az egyéb működési költségekben jelenik meg, míg a szolidaritási hozzájárulás az nyereségadó ráfordításokban. A különadók az eszközök megtérülésének értékelésekor figyelembevételre kerültek.

c) Üzemanyagár stop

A horvát kormány 2022 negyedik negyedétől a teljes hazai termelésű földgázra vonatkozóan felső ár-plafont vezetett be, korlátozva a kitermelt gáz eladási árát 41 EUR/MWh-ra, mely szabályozás 2024 első negyedévéig marad érvényben.

A magyar kormány 2021. november 15-én kiskereskedelmi, majd 2022. február 28-án nagykereskedelmi üzemanyagár-plafont vezetett be. A rendeletet többször módosították, a legutóbbi változtatás során a kedvezményes ár elérhetőségét a magyar rendszámmal rendelkező magánfogyasztók körére korlátozták. 2022 december 7-én mindkét ár-plafont feloldották.

A horvát kormány 2021. októberében döntött arról, hogy az üzemanyagtermékek árát kezdetben 90 napra korlátozza. Azóta a rendeletet több mint 40 alkalommal módosították. Jelenleg az árrés-plafon, a teljes kiskereskedelmi hálózatban, a gázolajra, valamint a dízelolajra van érvényben.

A szerb kormány 2022. február 12-én vezette be az üzemanyagok kiskereskedelmi ár-plafonját az alap üzemanyag termékek esetében, melyet havi szinten további 30 nappal meghosszabbítanak.

A bosnyák kormány 2021. áprilisában bevezette az üzemanyag-árrés felső határát, amely jelenleg is hatályban van.

A szlovén kormány 2022 márciusában vezette be az üzemanyagár-plafont, amely június 21-től üzemanyag-árrés-plafonra változott, és 2023. júniusáig meghosszabbításra került.

A román kormány 2022. július 1-jétől üzemanyagár-kompenzációt vezetett be, amely az üzemanyag társaságok számára lehetővé tette meghatározott mértékű árengedmények nyújtását, ezt követően pedig részleges kompenzáció igénylését. A szabályozást többször meghosszabbították és módosították. A rendelet 2022. december 31-ig volt érvényben.

Az árszabályozás figyelembevételre került az eszközök megtérülésének értékelésekor abban az esetben, ha a szabályozás a következő pénzügyi évben is hatályban van.

d) Hulladékgazdálkodási koncesszió

A hulladékgazdálkodási szolgáltatások kezelésére kiírt állami koncessziós pályázat győzteseként a MOL került ki. A koncessziós megállapodás 35 éves időtartamra szól, mely 2023. július 1-jén veszi kezdetét. A megállapodás szerint a MOL közel 5 millió tonna szilárd hulladék begyűjtéséért lesz felelős, biztosítja annak kezelését, és elvégzi a kapcsolódó beruházásokat. A koncessziós pályázat követelményei szerint a MOL kötelező érvényű ajánlata a hulladékgazdálkodás kapcsán 2022. június 3-án került benyújtásra.

Előző évi pénzügyi adatok módosítása

A MOL egy számviteli politika változásának visszamenőleges alkalmazása és a 2022-es pénzügyi év során feltárt hibák miatt módosította az összehasonlító időszak adatait. A hibák és a számviteli politika változásának korrekcióit az alábbiakban mutatjuk be a fő kimutatásokban.

A 2022-ben feltárt hibák részletes bemutatása

- a) 2022-ben két egyiptomi olajmezőre értékvesztés került elszámolásra, amely értékvesztésekhez a feltételek már a korábbi időszakokban is fennálltak, ezért a Csoport úgy döntött, hogy a 2021. január 1-jei mérleget módosítja, és az ingatlanokat, gépeket és berendezéseket 2 562 millió forinttal csökkentette, a halasztott adókövetelést 461 millió forinttal növelte, az eredménytartalékot pedig 2 101 millió forinttal csökkentette. 2021. december 31-én az ingatlanok, gépek és berendezések 4.202 millió forinttal csökkentek, a halasztott adókövetelés 756 millió forinttal nőtt, az eredménytartalék 2.141 millió forinttal csökkent, az értékcsökkenés 1.591 millió forinttal nőtt, a nyereségadó ráfordítás 286 millió forinttal csökkent. A fent említett számokra a halasztott adókövetelés 18%-os jövedelemadó-kulcs alkalmazásával került kiszámításra.
- b) A MOL-csoport felülvizsgálta az időszak végéig el nem adott olajtermékekre kiszámított jövedéki adók számviteli kezelését, ami a forgóeszközök alulértékelését eredményezte. A jövedéki adó tévesen akkor került elszámolásra az eredményben, amikor a készlet elhagyta a jövedéki raktárt, nem pedig a készlet értékesítésének időpontjában. E hiba kijavítása érdekében a Csoport a 2021. január 1-jei és 2021. december 31-i pénzügyi helyzetre vonatkozó mérlegét az egyéb forgóeszközök 4.375 millió forintos, illetve 4.443 millió forintos növelésével, valamint az eredménytartalék azonos összegű növelésével módosította, mivel ez a mulasztás a jelen konszolidált pénzügyi kimutatásokban bemutatott időszakokat megelőző időszakokra vonatkozott.
- c) 2022. december 31-én az OMV Slovenia-ban lévő 7,75%-os befektetést, amely korábban bekerülési értéken került nyilvántartása, valós értéken került újraértékelésre. A valós értékeléseket a korábbi időszakokban is el kellett volna számolni, ezért a Csoport módosítja a 2021. január 1-jei mérlegét az egyéb befektetett pénzügyi eszközök 5.958 millió forinttal történő növelésével, a valós értékelési tartalék 4.885 millió forinttal történő növelésével, a halasztott adókövetelés 1.072 millió forinttal való csökkentésével. 2021. december 31-én a korrekció eredményeként az egyéb befektetett pénzügyi eszközök 4.949 millió forinttal nőttek, a halasztott adókövetelés 891 millió forinttal csökkent, az eredménytartalék 4.058 millió forinttal nőtt.
- d) A MOL-csoport azonosított olyan ingatlanokat, amelyek megfelelnek a befektetési célú ingatlanok IAS 40 szerinti meghatározásának. Ennek eredményeképpen 5.409 millió forint értékű ingatlan került átsorolásra befektetési célú ingatlanok közé. Az összehasonlító hatások bemutatása érdekében 5.001 millió forint és 5.140 millió forint került átsorolásra 2021. december 31-én, illetve 2021. január 1-jén, a módosításoknak az eredménykimutatásra nem volt hatása.

- e) A MOL-csoport felülvizsgálta az Ural Group Limited-nek (UGL) adott kölcsön számviteli kezelését, és átsorolta azt az egyéb befektetett pénzügyi eszközök közé. Az átvezetés eredményeként a társult és közös vezetőségű vállalkozásokban lévő befektetések 7.563 millió forinttal csökkentek 2021. január 1-én és 15.233 millió forinttal 2021. december 31-én, az egyéb hosszú lejáratú pénzügyi eszközök pedig ugyanezen összegekkel növekedtek.
- f) A Mol-csoport korrigálta az olyan építés alatt álló eszközökhöz kapcsolódó valós érték korrekciót, amely eszközök a korábbi években már aktiválásra és értékcsökkentésre kerültek. A korrekció eredményeként az ingatlanok, gépek és berendezések 1.858 millió forinttal nőttek, a halasztott adókövetelés 353 millió forinttal csökkent, az eredménytartalék 1.505 millió forinttal nőtt 2021. január 01-én, az ingatlanok, gépek és berendezések 2.056 millió forinttal nőttek, a halasztott adókövetelés 388 millió forinttal csökkent, az eredménytartalék 1.668 millió forinttal nőtt 2021. december 31-én.
- g) A MOL-csoport felülvizsgálta az OTP-vel kötött részvénycsere-megállapodás értékelési módszerét és számviteli kezelését. Ennek eredményeként megállapítást nyert, hogy a swap-megállapodásban érintett részvények után fizetett és kapott osztalék számviteli kezelése és a származékos instrumentum értékelési módszere nem megfelelő. A swap ügyletben érintett MOL-részvények a saját tőkéből kerülnek levonásra, azonban a korábbi számviteli kezelés szerint az ezen részvényekre kifizetett osztalék az eredménytartalékból került levonásra, a kapott osztalék pedig osztalékbevételeként szerepelt az eredménykimutatásban. A számviteli kezelés módosításának eredményeként az osztaléknak a származékos pénzügyi instrumentum valós értékét kell módosítania. A korábbi számviteli kezelés és értékelési módszer eredményeként a származékos pénzügyi kötelezettségek és a pénzügyi ráfordítások túlértékeltek, az eredménytartalék pedig alulértékelt volt 2020-ban és 2021-ben. A számviteli kezelés megváltoztatása érdekében a MOL-csoport 2021. január 1-jén az egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek csökkentésével és az eredménytartalék 1.300 millió forinttal történő növelésével, valamint 2021. december 31-én az egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek 8.643 millió forinttal történő csökkentésével és az eredménytartalék 5.108 millió forinttal történő növelésével módosította a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatást. A módosítás miatt 2021-ben az egyéb pénzügyi ráfordítások is csökkentek 3.535 millió forinttal.
- h) A MOL-csoport felülvizsgálta a tőke módszerrel konszolidált Pearl befektetés értékét. A felülvizsgálat eredményeként 2021. december 31-én és 2021. január 1-jén 2.869 millió forint és 2.620 millió forint került kimutatásra a befektetések társult és közös vezetőségű vállalkozások mérlegbesorolási és eredménytartalék növekvő tételként.
- i) A MOL-csoport 2019-ben csoport szinten korrigálta a NACA-mezőn elszámolt értékvesztés visszairását. Az értékvesztés visszairását okozó feltételek 2020-ban már nem álltak fenn. A korrekció eredményeként 2021. január 1-jén az eredménytartalék 11.775 millió forinttal, az ingatlanok, gépek és berendezések 12.870 millió forinttal csökkentek és a halasztott adó 1.095 millió forinttal nőtt, 2021. december 31-én pedig az eredménytartalék 11.957 millió forinttal, az ingatlanok, gépek és berendezések 13.069 millió forinttal csökkentek és a halasztott adó 1.112 millió forinttal nőtt.
- j) A MOL-csoport módosította az INA akvizíciója során kimutatott környezetvédelmi függő kötelezettséget az IFRS 3 standarddal összhangban. A korrekció eredményeként 2021. január 1-jén 26.544 millió forint került kimutatásra az eredménytartalékban, -32.360 millió forint a hosszú lejáratú céltartalékokban és -5.816 millió forint a halasztott adókövetelésben, 2021. december 31-én pedig 26.981 millió forint került kimutatásra az eredménytartalékban, -34.011 millió forint a hosszú lejáratú céltartalékokban, -6.202 millió forint a halasztott adókövetelésben és 827 millió forint az időszaki eredményben.
- k) A MOL-csoport újraértékelte a vásárolt és az MSZKSZ-nek értékesített készletek számviteli kezelését. Mivel ez egy nem monetáris csere, csak az ügylet árrését kell a nettó árbevételben elszámolni. A felülvizsgálat eredményeként 30.874 millió forint került nettósításra a nettó árbevétel és az anyagjellegű ráfordítások között, valamint 23.588 millió forint került nettósításra a nettó árbevétel és a saját termelésű készletek állományváltozása között 2021-ben.
- l) A MOL-csoport újraértékelte az Azeri-Chirag-Gunashli ("ACG") olajmező mezőfelhagyási kötelezettségének egyenlegét, és 2020-ban hibát tárt fel. A korrekció eredményeként 2021. január 1-jén az ingatlanok, gépek és berendezések és a hosszú lejáratú céltartalék 21.359 millió forinttal nőtt, 2021. december 31-én az ingatlanok, gépek és berendezések 18.338 millió forinttal nőttek, az eredménytartalék 188 millió forinttal csökkent, a hosszú lejáratú céltartalék 21.939 millió forinttal nőtt, a halasztott adó kötelezettség 900 millió forinttal csökkent, az értékcsökkenés 4.707 millió forinttal nőtt, a pénzügyi költségek 1.356 millió forinttal csökkentek, a nyereségadó ráfordítás 838 millió forinttal csökkent.

Tranzakciók az önkéntes számviteli politika módosítások miatt

- m) A Magyarországon 2021 végén életbe lépő üzemanyagár-korlátozást követően a MOL-csoport belső, átfogó felülvizsgálatot végzett az árképzési eljárásokat illetően. Ezen eljárások részeként értékelték az árképzési módszereket, és a termékárakat országonként összetevőkre bontották. A vezetés megállapította, hogy bár az uniós országoknak kötelességük olyan biztonsági készleteket tartani, amelyek üzemzavar esetén felhasználhatók a biztonsági olajkészletek biztosítására, a kormányok a kapcsolódó költségeket úgy fedezik, hogy a nagykereskedőkre készletezési díjat vetnek ki, vagy azt beépítik a jövedéki adóba. Az ügyfelektől beszedett díjak, amelyeket egy kormányzati szervnek kell átutalni, nem felelnek meg az IFRS 15 szerinti nettó bevételként való megjelenítés kritériumainak. A vezetés úgy véli, hogy relevánsabb és megbízhatóbb információk bemutatásához vezet, ha a készletezési díjakat a jövedéki adókkal azonosan, nettó módon kezeljük.

A módosítás eredményeként 36.111 millió forint került nettósításra a nettó árbevétel és az egyéb működési költségek között 2021-ben.

AZ ÚJRAKÖZZÉTÉTEL HATÁSA A KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁSRA

	Hivatkozások	Magyar- rázatok	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Újra- közzétett millió forint	+Növekedés/ - Csökkenés millió forint	2021. dec. 31. millió forint	2021. jan. 01. Újra- közzétett millió forint	+Növekedés/ - Csökkenés millió forint	2020. dec. 31. Újra- közzétett millió forint
BEFETETETT ESZKÖZÖK									
Tárgyi eszközök	a,d,f,i,l,	9	3.817.879	3.378.867	-1.877	3.380.744	3.235.223	2.646	3.232.577
Befektetési célú ingatlanok	d,	9	9.459	6.863	5.001	1.862	5.140	5.140	-
Immateriális javak		9	552.588	437.839	-	437.839	397.871	0	397.871
Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban	e,h,	6	190.805	213.051	-12.363	225.414	209.893	-4.943	214.836
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	c,e,	21	340.291	228.087	20.182	207.905	165.937	13.521	152.416
Halasztott adó eszközök	a,c,f,i,j,	7	109.899	170.318	-5.479	175.797	143.499	-5.553	149.052
Egyéb befektetett eszközök		13	85.555	76.843	-2	76.845	86.649	0	86.649
Összes befektetett eszköz			5.106.476	4.511.868	5.462	4.506.406	4.244.211	10.810	4.233.401
FORGÓESZKÖZÖK									
Készletek		14	997.045	702.798	0	702.798	461.391	0	461.391
Vevő- és egyéb követelések		23	931.511	754.019	0	754.019	523.278	0	523.278
Értékpapírok		21	7.295	845	0	845	14.511	0	14.511
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök		21	177.963	61.079	0	61.079	24.136	0	24.136
Nyereségadó követelés			12.239	7.551	0	7.551	13.244	0	13.244
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		24	595.244	367.447	0	367.447	193.877	0	193.877
Egyéb forgóeszközök	b,	15	96.563	82.178	4.443	77.735	69.075	4.375	64.700
Értékesítésre tartott eszközök		19	43.363	16.379	0	16.379	1.463	0	1.463
Összes forgóeszköz			2.861.223	1.992.296	4.443	1.987.853	1.300.975	4.375	1.296.600
Összes eszköz			7.967.699	6.504.164	9.905	6.494.259	5.545.186	15.185	5.530.001
SAJÁT TŐKE									
Jegyzett tőke		20	79.013	78.163	0	78.163	78.249	0	78.249
Tartalékok			2.702.764	2.172.065	19.104	2.152.961	2.168.568	15.420	2.153.148
Anyavállalati részesvényesek részesedésére jutó eredmény			851.589	526.922	787	526.135	(18.323)	0	(18.323)
Anyavállalati részesvényesek részesedése a saját tőkéből			3.633.366	2.777.150	19.891	2.757.259	2.228.494	15.420	2.213.074
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény			378.770	312.781	11.496	301.285	282.946	11.932	271.014
Összes saját tőke			4.012.136	3.089.931	31.387	3.058.544	2.511.440	27.352	2.484.088
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK									
Hosszú lejáratú hitelek		21	650.413	866.492	0	866.492	820.998	0	820.998
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek		21	20.671	36.913	0	36.913	49.367	0	49.367
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	j,l,	16	584.447	695.296	-12.072	707.368	626.406	-11.000	637.406
Halasztott adókötelezettségek	i,	7	128.482	122.379	-766	123.145	130.701	132	130.569
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek		17	39.258	32.460	0	32.460	31.934	0	31.934
Összes hosszú lejáratú kötelezettség			1.423.271	1.753.540	-12.838	1.766.378	1.659.406	-10.868	1.670.274
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK									
Rövid lejáratú hitelek		21	468.686	185.616	0	185.616	321.790	0	321.790
Szállítók és egyéb kötelezettségek		21	1.001.634	848.241	0	848.241	549.642	0	549.642
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	g,	21	231.454	244.167	-8.643	252.810	228.078	-1.300	229.378
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú		16	115.001	70.084	0	70.084	49.690	0	49.690
Nyereségadó kötelezettség			362.466	40.378	0	40.378	10.330	0	10.330
Értékesítésre tartott kötelezettségek		19	2.161	3.420	0	3.420	0	0	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek		18	350.890	268.787	(1)	268.788	214.809	0	214.809
Összes rövid lejáratú kötelezettség			2.532.292	1.660.693	-8.644	1.669.337	1.374.339	-1.300	1.375.639
Összes kötelezettség			3.955.563	3.414.233	-21.482	3.435.715	3.033.745	-12.168	3.045.913
Összes saját tőke és kötelezettség			7.967.699	6.504.164	9.905	6.494.259	5.545.185	15.184	5.530.001

AZ ÚJRAKÖZZÉTÉTEL HATÁSA A KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁSRA

	Hivatkozások	Magyarázatok	2022	2021	+Növekedés/ - Csökkenés	2021
			millió forint	Újraközzétett millió forint	millió forint	millió forint
Nettó árbevétel		k, m,	9.868.163	5.766.751	-90.572	5.857.323
Egyéb működési bevétel			43.716	32.133	-	32.133
Összes működési bevétel	3		9.911.879	5.798.884	-90.572	5.889.456
Anyagjellegű ráfordítások		k,	7.458.413	4.375.291	-30.874	4.406.165
Személyi jellegű ráfordítások			342.513	299.359	-	299.359
Értécsökkenés és értékvesztés		a, l,	475.533	478.856	6.298	472.558
Egyéb működési költségek és ráfordítások		m,	632.864	360.861	-36.111	396.972
Saját termelésű készletek állományváltozása		k,	-151.056	-194.282	-23.588	-170.694
Saját előállítású eszközök aktivált értéke			-105.500	-88.387	-	-88.387
Összes működési költség	4		8.652.767	5.231.698	-84.275	5.315.973
Üzleti tevékenység nyeresége			1.259.112	567.186	-6.297	573.483
Pénzügyi műveletek bevételei			164.080	104.847	-	104.847
Pénzügyi műveletek ráfordításai		g, j, l,	238.412	138.930	-6.005	144.935
Pénzügyi műveletek vesztesége	5		-74.332	-34.083	6.005	-40.088
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6		-29.486	21.515	-1	21.516
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)			1.155.294	554.618	-293	554.911
Nyereségadó	7	a, j, l,	466.343	46.936	-837	47.773
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből			688.951	507.682	544	507.138
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	15		223.297	42.453	-	42.453
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)			912.248	550.135	544	549.591
Ebből:						
Anyavállalati részvényesek részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből			628.293	484.469	787	483.682
Nem irányító tulajdonosok részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből			60.658	23.213	-243	23.456
Anyavállalati részvényesek részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből			223.297	42.453	-	42.453
Nem irányító tulajdonosok részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből			-	-	-	-
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény			851.590	526.922	787	526.135
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény			60.658	23.213	-243	23.456
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből	27		851,01	673,35	1,09	672,26
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből			848,94	668,37	1,08	667,29
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből			302,45	59,00	-	-
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből			301,71	58,57	-	-
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)			1.153,46	732,36	1,10	731,26
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint)	27		1.150,65	726,94	1,08	725,86

AZ ÚJRAKÖZZÉTÉTEL HATÁSA A KONSZOLIDÁLT EGYÉB ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁSRA

Magyarázatok	2022 millió forint	2021 millió forint	+Növekedés/ - Csökkenés millió forint	2021 millió forint
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből	688.951	507.682	544	507.138
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	223.297	42.453	-	42.453
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)	912.248	550.135	544	549.591
Egyéb átfogó jövedelem				
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>				
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	8 239.678	73.125	-607	73.732
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből	-11.148	-3.616	865	-4.481
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	8 -34.768	-2.963	-	-2.963
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	8 -3.330	-166	-	-166
Cash-flow fedezeti ügyletek, adóhatással együtt	8 527	994	-	994
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	8 18.715	10.200	250	9.950
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből:	220.822	81.190	-357	81.547
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	209.674	77.574	508	77.066
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>				
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, adóhatással együtt	8 -4.481	17.736	-827	18.563
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése	8 1.725	-716	-	-716
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	-2.756	17.020	-827	17.847
Időszak egyéb átfogó jövedelme folytatódó tevékenységből adóhatással együtt	218.066	98.210	-1.184	99.394
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt	206.918	94.594	-319	94.913
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből	907.017	605.892	-640	606.532
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem megszűnő tevékenységből	212.149	38.837	865	37.972
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	1.119.166	644.729	225	644.504
Ebből:				
Anyavállalati részvényesek részesedése folytatódó tevékenységből	814.979	575.271	-203	575.474
Külső tulajdonosok részesedése folytatódó tevékenységből	92.038	30.621	-437	31.058
Anyavállalati részvényesek részesedése megszűnő tevékenységből	212.149	38.837	865	37.972
Külső tulajdonosok részesedése megszűnő tevékenységből	-	-	-	-
Anyavállalati részvényesek részesedése	1.027.128	614.108	662	613.446
Külső tulajdonosok részesedése	92.038	30.621	-437	31.058

AZ ÚJRAKÖZZÉTÉTEL HATÁSA A KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁSRA

		2022	2021	+Növekedés/ - Csökkenés	2021
	Magyarázatok	millió forint	Újraközzétett millió forint	millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény folytatódó tevékenységből		1.155.294	554.618	-293	554.911
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből		225.410	37.220	1	37.219
Adózás előtti eredmény		1.380.704	591.838	-292	592.130
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>					
Értécsökkenés és értékvesztés	4	458.242	513.735	6.298	507.437
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)	16	31.816	25.309	-	25.309
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		-98.120	-4.262	-	-4.262
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	5.902	27.365	-2.470	29.835
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	53.952	8.900	-3.535	12.435
Részesedés társult és közös vezetéssű vállalatok eredményéből	6	29.486	-21.515	1	-21.516
Egyéb tételek	26	134.088	96.109	-2	96.111
Fizetett nyereségadók	7	-124.937	-41.221	-	-41.221
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása működő tőke változás nélkül		1.871.133	1.196.258	-	1.196.258
<i>Működő tőke változása:</i>					
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	14	-271.245	-244.335	-	-244.335
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	23	-629.517	-275.229	-	-275.229
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)	21	204.818	266.673	-	266.673
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+)	15, 18	213.557	-25.301	-	-25.301
Üzleti tevékenység pénzáramlása		1.388.746	918.066	-	918.066
Beruházások	2	-615.922	-499.838	-	-499.838
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		22.212	5.882	-	5.882
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz	10	-193.685	-2.411	-	-2.411
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz	11	-34.694	1.089	-	1.089
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)	21	-83.231	-27.862	-	-27.862
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	26.559	4.595	-	4.595
Kapott osztalékok	5	24.266	36.976	-	36.976
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás		-854.495	-481.569	-	-481.569
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	132.271	-	132.271
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		0	-	-	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		1.226.532	814.220	-	814.220
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-1.380.177	-1.118.156	-	-1.118.156
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-23.896	-25.524	-3.809	-21.715
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-191.236	-59.404	3.809	-63.213
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-27.054	-13.545	-	-13.545
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-361	-	-361
Saját részvény tranzakciók hatása		16.576	-2.026	-	-2.026
Egyéb változások saját tőkében		-1	-0	-	-
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-379.256	-272.525	-	-272.525
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		72.802	10.426	-	10.426
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		227.797	174.398	-	174.398
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		367.447	193.877	-	193.877
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		595.244	367.447	-	367.447
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		227.797	173.570	-	173.570
Az értékesítésre tartott eszközök közé sorolt pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek változása		-	-	-	-
Folyószámlahitel változása		-	828	-	828
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		227.797	174.398	-	174.398

TÁRGYÉVI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2022. december 31-én és 2021. december 31-én végződő pénzügyi éveinek eredményét és teljesítményét. A közzétételek az eredménykimutatás struktúráját követik, és információt nyújtanak a szegmensadatokról, összes működési bevételről, összes működési kiadásról, pénzügyi eredményről, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokról. Az adózással, a részvény alapú juttatásokkal, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

2. Szegmens információk

Számviteli politika

A Csoport üzleti szempontból öt fő üzleti egységre osztható: Upstream (Kutatás–Termelés), Downstream (Feldolgozás és Kereskedelem), Fogyasztói Szolgáltatások, Gáz Midstream és Központ és egyéb szegmens. A Csoport ezen üzleti egység bontás mentén készíti jelentéseit a vezetőség számára, amely felelős az üzleti erőforrások szegmensek részére való hozzárendeléséért, illetve a teljesítmények megítéléséért.

A MOL Csoport által üzleti szempontból meghatározott szegmensek a következők:

A Kutatás és Termelés (Upstream) szegmens az olaj- és gázfeltáráshoz, valamint kitermeléshez kapcsolódó tevékenységeket foglalja magában.

A MOL-csoport Feldolgozás és Kereskedelem (Downstream) szegmenseket különböző üzleti tevékenységek alkotják, amelyek egy integrált értékláncba illeszkednek. Ebben az értékláncban a MOL Csoport kőolajat dolgoz fel finomított termékekkel, majd ezeket forgalmazza lakossági, ipari és közlekedési felhasználásra.

A Fogyasztói Szolgáltatások üzletág a MOL Csoport kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítő üzletágát takarja, mely a Csoport tekintélyes olajfinomítási és logisztikai képességeinek, továbbá kiterjedt hagyományos hálózatának köszönhetően a közép-kelet-európai régió vezető kiskereskedelmi üzletága 10 milliós kiskereskedelmi vásárlói bázissal.

A Gáz Midstream szegmens a MOL földgázszállítással kapcsolatos tevékenységét foglalja magában, mely 6.000 km-es csővezetékrendszeren keresztül biztosítja a földgázellátást Magyarországon.

A Központ és egyéb szegmens lefedi a MOL minden egyéb tevékenységét.

	Upstream	Downstream	Fogyasztói	Gáz	Központ és	Szegmensek	Összesen
	millió forint	millió forint	szolgáltatások	Midstream	egyéb	közötti átadás	millió forint
			millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
2022							
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	204.594	6.167.891	3.242.675	208.564	42.490	1.949	9.868.163
Szegmensek közötti átadás	1.026.546	2.898.260	12.593	5.815	263.786	-4.207.000	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	1.231.140	9.066.151	3.255.268	214.379	306.276	-4.205.051	9.868.163
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	613.917	636.070	76.573	44.310	-99.694	-12.064	1.259.112

	Upstream	Downstream	Fogyasztói	Gáz	Központ és	Szegmensek	Összesen
	Módosított	Módosított	szolgáltatások	Midstream	egyéb	közötti átadás	Módosított
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
2021							
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	162.415	3.547.705	1.934.647	103.796	18.188	-	5.766.751
Szegmensek közötti átadás	412.251	1.618.032	9.492	4.290	223.759	-2.267.824	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	574.666	5.165.737	1.944.139	108.086	241.947	-2.267.824	5.766.751
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	156.904	348.901	143.404	24.534	-74.574	-31.983	567.186

2022	Upstream	Downstream	Fogyasztói	Gáz	Központ és	Szégmensek	Összesen
	millió forint	millió forint	szolgáltatások	Midstream	egyéb	közötti átadás	
Egyéb szégmens információk							
Beruházások:	156.375	342.916	67.630	13.694	103.163	227	684.005
Tárgyi eszközök beszerzése	141.561	281.287	57.687	11.748	74.540	227	567.050
Immateriális javak beszerzése	14.814	61.629	9.943	1.946	28.623	-	116.955
Értékcsökkenés és értékvesztés	213.570	168.724	44.671	16.726	33.343	-1.501	475.533
Ebből: az eredmény terhére elszámolt értékvesztés (meddő fúrásokkal együtt)	51.489	10.681	2.027	488	711	-400	64.996
Ebből: az eredmény terhére elszámolt értékvesztés visszairása	52.191	214	150	-	1.945	-	54.500
Céltartalékképzés, felhasználás és korábbi becslések felülvizsgálata	-12.623	38.579	-494	1.125	1.066	130	27.783

2021	Upstream	Downstream	Fogyasztói	Gáz	Központ és	Szégmensek	Összesen
	Módosított	millió forint	szolgáltatások	Midstream	egyéb	közötti átadás	
Egyéb szégmens információk							
Beruházások:	132.352	289.296	48.209	21.070	79.390	-	570.317
Tárgyi eszközök beszerzése	119.991	210.989	42.132	20.397	69.360	-	462.869
Immateriális javak beszerzése	12.361	78.307	6.077	673	10.030	-	107.448
Értékcsökkenés és értékvesztés	238.661	151.840	39.129	16.640	33.577	-992	478.856
Ebből: az eredmény terhére elszámolt értékvesztés (meddő fúrásokkal együtt)	64.548	4.122	1.351	256	2.857	-50	73.084
Ebből: az eredmény terhére elszámolt értékvesztés visszairása	23	49	498	-	41	-	611
Céltartalékképzés, felhasználás és korábbi becslések felülvizsgálata	7.709	22.255	-89	405	-2.033	-	28.247

A szégmensek üzleti eredménye tartalmazza a harmadik félnek, valamint más szégmensnek történő értékesítésekből származó eredményt. A Központ és egyéb szégmens karbantartási, pénzügyi és egyéb szolgáltatást nyújt az üzleti szégmenseknek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A szégmens eredmények az adott divízióhoz tartozó teljeskörűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.

A fenti táblában feltüntetett immateriális javak és tárgyi eszközök beszerzése és az immateriális javak és tárgyi eszközök mozgástáblákban szereplő növekmények közötti különbség emissziós jogok vásárlásából, mezőfelhagyási céltartalék aktiválásából és térítés nélkül kapott eszközökből adódik.

a) Eszközök földrajzi régiók szerinti megoszlása

2022	Immateriális javak	Tárgyi eszközök	Befektetések társult és közös	Egyéb befektetett
	(9. magyarázat)	(9. magyarázat)	vezetésű vállalkozásokban	eszközök
	millió forint	millió forint	(6. magyarázat)	(13. magyarázat)
Magyarország	159.106	1.562.551	8.418	21.245
Horvátország	71.329	726.476	1.477	10.408
Szlovákia	16.064	581.505	6.200	3.429
Azerbajdzsán	210.927	445.859	977	-
Európai Unió egyéb része	83.680	391.606	-	50.473
Európa egyéb része	1.407	61.986	-	-
A világ egyéb része	10.075	47.896	173.733	-
Összesen	552.588	3.817.879	190.805	85.555

	Immateriális javak		Tárgyi eszközök	Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban		Egyéb befektetett eszközök
		2021. dec. 31.	2021. jan. 1.	2021. dec. 31.	2021. jan. 1.	
	(9. magyarázat)	Módosított (9. magyarázat)	Módosított (9. magyarázat)	Módosított (6. magyarázat)	Módosított (6. magyarázat)	(13. magyarázat)
2021	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Magyarország	138.819	1.453.252	1.287.922	15.509	19.776	10.969
Horvátország	61.363	598.743	610.577	12.057	12.303	14.256
Szlovákia	8.821	544.319	563.511	6.459	4.402	423
Azerbajdzsán	182.871	457.406	447.555	1.394	16.662	-
Európai Unió egyéb része	31.944	193.247	215.268	19.678	12.544	51.195
Európa egyéb része	1.678	82.221	63.406	-	-	-
A világ egyéb része	12.343	49.679	46.984	157.954	144.206	-
Összesen	437.839	3.378.867	3.235.223	213.051	209.893	76.843

3. Összes működési bevétel

Számviteli politika

Nettó árbevétel

Az IFRS 15 meghatároz egy 5 lépésből álló modellt a vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek elszámolására. A bevétel olyan összegben kerül elszámolásra, amely azt az ellenértéket tükrözi, amelyre a Csoport várhatóan jogosult lesz a termékekért vagy szolgáltatásokért cserébe. Árbevétel abban az esetben kerül elszámolásra, ha valószínűsíthető a tranzakcióval összefüggő gazdasági előny társaság általi realizálása, valamint annak összege megfelelően mérhető. Az árbevétel akkor kerül elszámolásra, amikor az áruk és a szolgáltatások feletti ellenőrzés átkerül a vevőhöz.

A Csoport megállapította, hogy általában:

- a teljesítési kötelezettségek konkrét időpontban elégtételt nyújtanak, mert az ellenőrzés az áruk leszállításakor kerül átadásra a vevőnek. A MOL értékesítései során különböző paritásokat alkalmaz, melyek eltérően határozzák meg a felek felelősségét és a kockázatok átadását. Az IFRS 15 az ellenőrzés átadásához köti a bevételek elszámolását, mely nem azonos az értékesített áruk feletti tulajdonjog illetve a kockázat átadásával. Ebből kifolyólag a MOL minden tranzakció során egyedileg értékeli, hogy mikor történik meg az ellenőrzés átadása a vevőnek az alkalmazott paritás alapján.

- megbízóként jár el a vevőkkel kötött szerződésekből, mert jellemzően ellenőrzi az árukat és szolgáltatásokat, mielőtt átadja őket a vevők részére (ez alól kivételek azok a tranzakciók, melyekről a MOL a konsolidált pénzügyi kimutatásokban ettől kifejezetten eltérően rendelkezik);

- nincsen jelentős finanszírozási komponens, mert szerződés-kötéskor várhatóan az ígért áru vagy szolgáltatás vevőnek való átadása és az említett áru vagy szolgáltatás vevő általi kifizetése közötti időszak legfeljebb egy év.

Lízing bevétel

Az operatív lízingből származó lízingbevételt lineáris alapon kell a lízing futamideje alatt elszámolni.

Értékesítést terhelő adók

A bevételek, költségek és az eszközök az értékesítést terhelő adók nélkül kerülnek kimutatásra (pl. jövedéki adó), kivéve:

- ▶ amikor egy eszköz megvásárlását vagy egy szolgáltatást terhelő adó nem visszaigényelhető az adóhatóságtól (pl. a leányvállalat nem tárgya a forgalmi adónak). Ebben az esetben az adó a megszerzett eszköz vagy szolgáltatás bekerülési értékének részeként kerül kimutatásra; illetve
- ▶ a követelések és kötelezettségek összegében kimutatott adók

Az adóhatóságtól visszaigényelhető értékesítést terhelő adó a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban követelésként, míg az adóhatóságnak fizetendő értékesítést terhelő adó kötelezettséggé kerül kimutatásra.

Egyéb működési bevétel

Az egyéb működési bevétel elszámolása ugyanazon számviteli politika alapján történt, mint az árbevétel elszámolása.

a) Árbevétel termékcsopontonként

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Kőolaj és kőolajtermékek árbevétele	7.194.127	3.930.836
Vegyipari termékek árbevétele	1.174.808	1.075.344
Földgáz és gáztermékek árbevétele	768.823	338.412
Szolgáltatások árbevétele	264.514	153.761
Shop termékek árbevétele	240.782	165.952
Egyéb termékek árbevétele	225.109	102.446
Összesen	9.868.163	5.766.751

A csoport árbevételének növekedése a makrogazdasági környezet változásainak köszönhető, ideértve a növekvő keresletet, valamint a nyersolaj árának emelkedését és ennek következtében a termékárak emelkedését.

b) Árbevétel földrajzi régiók szerinti megoszlása

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Magyarország	2.817.008	1.477.002
Horvátország	1.278.342	670.177
Szlovákia	1.148.028	548.162
Olaszország	748.327	454.577
Csehország	732.008	467.064
Románia	602.369	418.214
Ausztria	426.524	261.137
Lengyelország	414.431	291.759
Szerbia	293.361	233.689
Bosznia-Hercegovina	252.820	137.210
Németország	203.850	153.812
Nagy-Britannia	191.543	123.594
Szlovénia	169.175	105.383
Svájc	126.591	112.276
Hollandia	70.367	41.434
Egyéb közép-kelet-európai országok	70.338	50.735
Európa egyéb része	166.807	111.009
A világ egyéb része	156.274	109.517
Összesen	9.868.163	5.766.751

2022-ben nem volt a Csoportnak olyan meghatározó vevője, amelytől származó árbevétel meghaladta volna a teljes nettó árbevétel 10%-át (2021-ben sem).

Az árbevétel megbontása a vevő székhelye szerint történik. A 2021-es adatok módosításra kerültek ennek a módszernek az alkalmazása miatt.

Az IFRS 15 Vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek standard alapján a jövedéki adók és hasonló illetékek vagy díjak nettó bemutatással kerülnek kimutatásra a pénzügyi kimutatásokban, mivel a MOL és társaságai "ügynökként" járnak el, és beszedik a jövedéki adókat harmadik felektől az államnak. A vevőktől beszedett jövedéki adó összege 2022-ben 1.666.186 millió forint, 2021-ben 1.662.944 millió forint volt.

c) Egyéb működési bevétel

	2022	2021
	millió forint	millió forint
Kapott támogatások	11.704	6.196
Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítésének eredménye	10.809	2.069
Kapott bírságok, késedelmi kamatok, kártérítések	5.879	7.276
Jogi költségek visszatérítése	2.276	2.826
Vállalkozások értékesítéséből származó nyereség	-	2.327
Egyéb	13.048	11.439
Összesen	43.716	32.133

Az Egyéb működési bevételek között szereplő Jogi költségvisszatérítés (2.276 millió forint) a Dana Gas PJSC (Dana) és a Crescent Petroleum Company International LTD (Crescent) által a MOL Nyrt. és az OMV Upstream International GmbH ellen indított választottbírói eljárásból származó bevétel, amelyben a MOL mint alperes vett részt. A 2022. december 16-án kelt ítéletében a választott bíróság elutasította a Dana és Crescent valamennyi követelését és elrendelte a MOL jogi és eljárási költségei 100 %-ának megtérítését.

Az Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítésének eredménye 8.740 millió forinttal növekedett 2021. december 31-hez képest. Az előző évben elszámolt eredmény több kisebb értékű tárgyi eszköz értékesítéséből származott, míg 2022-ben értékesítésre kerültek használaton kívüli ingatlanok és termelésben nem használt épületek.

4. Összes működési költség

Számviteli politika

Összes működési költség

Amennyiben külön standard nem szabályozza, a működési költségek adott időpontban vagy adott időszak alatt kerülnek elszámolásra. Ha egy adott tranzakció egy konkrét IFRS hatáskörébe tartozik, akkor annak a standardnak megfelelően kerül számviteli elszámolásra.

A Csoport a kisértékű eszközökre, rövid futamidejű lízingekre vonatkozó lízingdíjakat és a lízingkötelezettség értékelésében figyelmen kívül hagyott változó lízingdíjakat a működési tevékenységek közé sorolja.

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	7.458.413	4.375.291
Vásárolt kőolaj	2.806.921	1.909.135
Eladott áruk beszerzési értéke	2.643.273	1.142.823
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	828.612	439.832
Egyéb nyersanyagok	330.222	304.536
Igénybevett anyagjellegű szolgáltatás	296.134	242.022
Vásárolt biodízel komponens	253.161	168.446
Közüzemi költségek	199.895	103.028
Közvetített szolgáltatások	100.195	65.469
Személyi jellegű ráfordítások	342.513	299.359
Bérek	242.098	219.695
Egyéb személyi jellegű kifizetések	54.359	34.502
Társadalombiztosítási járulék	46.056	45.162
Értékcsökkenés és értékvesztés	475.533	478.856
Egyéb működési költségek és ráfordítások	632.864	360.861
Bányajáradékok	227.410	55.210
Nem fedezeti termékár ügyletek eredménye	98.846	88.306
Egyéb	76.874	41.674
Egyéb szolgáltatások	47.609	37.171
Adók és hozzájárulások	44.755	24.372
Tértímentesen kapott kvótát meghaladó üvegházhatású gáz kibocsátásra képzett céltartalék	30.274	24.381
Tanácsadási díjak	22.392	17.350
Bérleti díjak	21.022	19.698
Reklám költségek	18.238	16.211
Biztosítási díjak	12.816	11.053
Bankköltségek	11.458	6.601
Takarítási költségek	9.515	7.976
Vagyonvédelmi szolgáltatások	7.630	6.673
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	4.025	4.185
Saját termelésű készletek állományváltozása	-151.056	-194.282
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-105.500	-88.387
Összes működési költség	8.652.767	5.231.698

A bányajáradék 2022-ben az alkalmazott kulcsok, a kormányrendeletben meghatározott egységértékek, köztük a 2022-re és 2023-ra vonatkozó minimális küszöbértékek és a minimálisan előírt termelési szint változása miatt emelkedett. A MOL-csoport a bányajáradékot a készletek bekerülési értékében veszi figyelembe.

Az IFRS 15 Vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek standard alapján a jövedéki adók és hasonló illetékek vagy díjak nettó bemutatással kerülnek kimutatásra a pénzügyi kimutatásokban, mivel a MOL és társaságai "ügynökként" járnak el, és beszedik a jövedéki adókat harmadik felektől az államnak.

Az egyéb tételek sor több különböző típusú ráfordítást tartalmaz, amelyek egyenként nem jelentősek.

Személyi jellegű ráfordítások

Az egyéb személy jellegű ráfordítások magukban foglalják a béren kívüli juttatásokat, a költségtérítéseket, illetve a végkielégítéseket.

Részvény alapú juttatások

A Csoport bizonyos munkavállalói (a felső- és középvezetés tagjai) részvény alapú juttatásokban részesülnek, illetve egyes munkavállalók részvényekért, részvényre vonatkozó jogokért cserében végeznek szolgáltatásokat („részvény elszámolású tranzakciók”).

Részvény elszámolású tranzakciók

A részvény alapú juttatások költsége a juttatás időpontjában fennálló valós érték alapján kerül meghatározásra. A valós érték megállapítása általánosan elfogadott opcióárazási modellek (rendszerint a binomiális modell) alkalmazásával történik. A részvény elszámolású tranzakciók értékelése során kizárólag a piaci feltételek kerülnek figyelembevételre (amelyek az anyavállalat részvényeinek árfolyamához kötődnek).

A részvény elszámolású tranzakciók - a saját tőke egyidejű növekedésével együtt - azon időszak alatt kerülnek elszámolásra, amelyben a teljesítménytől függő feltételek teljesülnek, egészen addig az időpontig, amikor az érintett munkavállalók teljes mértékben jogosulttá válnak a juttatásra („megszolgálás időpontja”). A részvény elszámolású tranzakciók halmozott költsége a beszámolás időpontjában tükrözi a megszolgálási időszakból eltelt időt, valamint azon juttatások mennyiségét, amelyek a Csoport vezetésének véleménye szerint a tőkeinstrumentumok darabszámára vonatkozó, rendelkezésre álló legjobb becslés alapján végül megszolgálásra kerülnek.

A még le nem hívott opciókat az egy részvényre jutó hozam megállapításánál, további hígító hatású részvénynek kell tekinteni.

Készpénz elszámolású tranzakciók

A részvény alapú juttatások költsége a juttatáskor, annak időpontjában fennálló valós érték alapján kerül meghatározásra a binomiális modell alkalmazásával. A valós érték a megszolgálási időszak alatt a költségekkel szemben, a megfelelő kötelezettség egyidejű felvételével kerül elszámolásra. A kötelezettség összege mérleg fordulónapon (beleértve az elszámolás napját is) ártérítelésre kerül, a valós értékben bekövetkezett változás a tárgyévvi eredménnyel szemben kerül elszámolásra.

	2022 millió forint	2021 millió forint
Abszolút Részvény Érték Alapú Juttatás	-33	-8
Relatív Piaci Index Alapú Juttatás	47	-9
Hosszútávú Részvényprogram	156	153
Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző	337	1.223
Részvényalapú Nyugdíjazási juttatás	113	-
Készpénzben elszámolt részvény alapú juttatások költsége	620	1.359
Abszolút Részvény Érték Alapú Juttatás	-1.185	650
Relatív Piaci Index Alapú Juttatás	1.001	52
Hosszútávú Részvényprogram	2.306	1.039
Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző	995	-496
Részvény- ösztönző rendszer az Igazgatóság tagjai részére	452	361
Részvényben elszámolt részvény alapú juttatások költsége	3.569	1.606
Részvény alapú juttatások költsége	4.189	2.965

A részvény alapú juttatások, mely a díjazás fontos eleme, a menedzsment hosszú távú ösztönzését szolgálják. Ezen ösztönzők biztosítják a MOL-csoport felsővezetőinek érdekeltségét a részvényárfolyam növelésében, ezáltal biztosítva a részvényesek stratégiai érdekeinek érvényesülését.

Abszolút Részvényérték Alapú Javadalmazási Politika a menedzsment részére

Az Abszolút Részvényalapú Javadalmazási Politika egy múltban megállapított kötési árfolyamon biztosított hipotetikus MOL részvényekre vonatkozó lehívási opció, amelyeket aztán azonnali áron értékesíthetik, így potenciális nyereséget realizálva ezen árak közötti különbségből. Ezen ösztönző a következő tulajdonságokkal bír:

- ▶ Évente kezdődően egy négyéves időszakot fed le, amely egy kétéves megszolgálási időszakra (ahol nincs lehetőség a részvényopciók gyakorlására) és egy kétéves visszaváltási időszakra bontható. Ha az opciók nem kerülnek lehívásra, az opció a visszaváltási időszak december 31-e után lejár.
- ▶ A juttatások központilag a MOL besorolási kategóriáival összhangban vannak meghatározva.
- ▶ A kifizetés az egyéni teljesítményekhez kapcsolódik.
- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.

Az ösztönzés kifizetése az opció menedzsment általi lehívására történik. Az ösztönző értéke a múltbeli kötési árfolyam és a választott azonnali ár különbsége.

Amennyiben a MOL Nyrt. Közgyűlése osztalékfizetés mellett dönt a juttatás időpontja után, a felsővezetők, akik hosszú távú ösztönzőre jogosultak, jogosultságot szereznek a részvényopció lehívásakor egy részvényegyenértékben történő kompenzáló kifizetésre. A kifizetés mértéke megegyezik az egy MOL részvényre jutó osztalék és az adott vezetőnek juttatott részvényopciós darabszám szorzatával.

Részvény elszámolású részvény alapú juttatások:

	2022		2021	
	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény
Év elején fennálló opciók	5.096.873	2.981	7.494.523	3.023
Év során juttatott opciók	-	-	227.992	2.918
Év során visszavett opciók	-158.256	2.973	-296.376	3.011
Év során lehívott opciók	-914.214	2.918	-	-
Év során lejárt opciók	-2.328.699	3.052	-2.329.266	3.107
Év végén fennálló opciók	1.695.704	2.918	5.096.873	2.981
Év végén lehívható opciók	1.695.704	2.918	2.394.100	3.052

Készpénz elszámolású részvény alapú juttatások:

	2022		2021	
	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény
Év elején fennálló opciók	263.578	2.987	360.351	3.026
Év során juttatott opciók	-	-	33.749	2.918
Év során visszavett opciók	-40.000	2.985	-19.736	2.918
Év során lehívott opciók	-	-	-	-
Év során lejárt opciók	-115.272	3.052	-110.786	3.107
Év végén fennálló opciók	108.306	2.918	263.578	2.987
Év végén lehívható opciók	108.306	2.918	135.272	3.052

A részvény alapú opciós juttatással kapcsolatban 2022. december 31-én 39 millió forint kötelezettség jelent meg (2021. december 31-én 68 millió forint), mely az egyéb hosszú lejáratú és az egyéb rövid lejáratú kötelezettségek között került kimutatásra.

A valós értékek a binomiális opció árazási modell alapján kerültek meghatározásra.

	2022	2021
Súlyozott átlagos átváltási ár (forint / részvény)	2.918	2.987
December 31-i részvényárfolyam (forint / részvény)	2.602	2.520
Múltbéli adatokon alapuló várható volatilitás	36,13%	34,97%
Várható osztalék hozam	10,86%	4,36%
Várható élettartam (év)	1,00	1,49
Kockázatmentes kamatláb	15,25%	5,14%

Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazási Politika a menedzsment részére

A Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazási Politika egy hároméves futamidejű program, amely az úgynevezett összehasonlított részvényárfolyam modellen alapul. Az ösztönző jellemzői:

- ▶ A program évente indul, hároméves várakozási időszakkal. A kifizetés a harmadik év után esedékes.
- ▶ A célkitűzés a MOL Nyrt. részvényárfolyamának növekedése összehasonlítva releváns és elismert regionális és iparág-specifikus részvénycsomag indexekkel (CETOP és MSCI Emerging Markets Energy Index).
- ▶ Az értékelés alapja a MOL Nyrt. részvényárfolyamának éves (12 hónapos) teljesítménye összemérve az irányadó indexekkel hároméves időtávon.
- ▶ A MOL részvényárfolyam alul/felülteljesítéséhez meghatározott kifizetési ráták tartoznak.
- ▶ Az ösztönző mértékét befolyásolja az egyéni rövid távú teljesítményértékelés.

- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.

Hosszútávú Részvényprogram vezetők részére

2021. január 1-től a MOL-csoport egy új részvényalapú javadalmazási programot vezet be, ami leváltja az Abszolút Részvényérték Alapú Javadalmazás és a Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazás programokat, melynek neve: Hosszútávú Részvényprogram.

A Hosszútávú Részvényprogram egy vállalati és egyéni teljesítményen alapuló hároméves ösztönző program az alábbi jellemzőkkel:

- ▶ A program évente indul, hároméves várakozási időszakkal. A kifizetés a harmadik év után esedékes.
- ▶ Vállalati teljesítménycélt az üzleti tervben meghatározott tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény elérése határozza meg.
- ▶ A kifizetési százalék a vállalati cél elérése és az egyéni teljesítményen alapuló egyéni kifizetési százalék szerint kerül megállapításra.
- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.
- ▶ A juttatás valós értéke a MOL részvényjuttatás időpontjában érvényes átlagos jegyzésére alapján kerül meghatározásra, mely 2.549 forint volt részvényenként 2022-ben (2.221 forint 2021-ben), ahol a juttatás időpontjának a program első évében az év első tőzsdei kereskedési napját tekintjük.

Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző a menedzsment részére

A Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző egy egyéves futamidejű program. Az ösztönző jellemzői:

- ▶ A program évente indul, egy éves várakozási időszakkal. A kifizetés a következő évben esedékes.
- ▶ A résztvevők alapbére, belső besorolása és az ahhoz kapcsolódó bónusz ráta alapján kerül meghatározásra a juttatás.
- ▶ Az ösztönző mértékét befolyásolja az egyéni rövid távú teljesítményértékelés a megszolgálati időszak alatt.
- ▶ A kifizetés MOL-részvények vagy készpénz formájában történik.

Igazgatóság részére nyújtott részvényopciók

Az Igazgatóság tagjai a pozíciójukban eltöltött napok alapján válnak jogosulttá a MOL részvény meghatározott éves mennyiségére. Minden igazgató 1.200 darab részvényre jogosult havonta, az Igazgatóság elnöke további 400 részvényre jogosult havonta. Ha egy ügyvezető igazgató kap megbízást, mint az Igazgatóság elnöke, akkor erre a további részvénytárazásra a nem ügyvezető elnökhelyettes jogosult. Az új ösztönző program biztosítja, hogy az Igazgatóság tagjai a MOL részvények árfolyamának hosszú távú emelkedésében érdekeltek legyenek, mivel az adott évben megszolgált részvények kétharmadára kereskedési tilalom van érvényben további egy évig.

Az IFRS 2 - Részvényalapú kifizetés standard szerint az ösztönző megfelel a tőkeinstrumentumban teljesített részvény alapú juttatási rendszer feltételeinek. Ennek következtében a juttatás valós értékét ráfordításként kell elszámolni az egy év megszolgálati időszak alatt a saját tőke növelésével párhuzamosan. A juttatás valós értéke a MOL részvény juttatás időpontjában érvényes átlagos jegyzésére alapján kerül meghatározásra, ahol a juttatás időpontjának az év első tőzsdei kereskedési napját tekintjük.

	2022	2021
Megszolgált részvények darabszáma	163.200	149.155
Részvényárfolyam a juttatás időpontjában (forint / részvény)	2.549	2.221

Részvényalapú Nyugdíjazási juttatás

A MOL-csoport egyes vállalatai, hosszú távú juttatási rendszereket működtetnek, amelyek minden munkavállaló számára nyugdíjba vonuláskor egyösszegű juttatásokat biztosítanak. A juttatási program részeként a munkavállalók minden ledolgozott évük után 8 vagy 10 db MOL Nyrt. részvényre jogosultak. A juttatás besorolása 2022-ben felülvizsgálatra került, melynek eredményeként az IFRS 2 szabályai alapján készpénzben kifizetett részvény alapú juttatásnak megfelelően kerül bemutatásra. A kötelezettségek mértékének meghatározása a kivetített jóváírási egység módszerének használatával történik, mely pénzügyi és aktuáriusi változókon alapul, ezek tükrözik a hivatalos statisztikai adatokat, melyek összhangban vannak a Csoport üzleti tervében foglaltakkal. Az alkalmazott MOL részvényárfolyam 2.602 forint 2022.12.31-én, amely a tőzsdei átlagárfolyamot jelenti.

5. Pénzügyi eredmény

Számviteli politika

A természetükben hasonló tranzakciókon keletkezett árfolyamnyereségek és –veszteségek havonta, külön aggregáltan kerülnek kimutatásra. Az egyes tranzakció csoportokon keletkezett árfolyamnyereségek és –veszteségek összesítve kerülnek bemutatásra az eredménykimutatásban a pénzügyi műveletek bevételei és ráfordításai között.

A nem árfolyammozgásból származó egyenlegek különállóan kerülnek bemutatásra, egyenlegtől függően az egyéb pénzügyi bevételek és egyéb pénzügyi ráfordítások között.

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Pénzügyi műveletek eredménye		
Kamatbevétel	25.192	3.594
Osztalékbevétel	1.997	9.520
Árfolyamnyereség	125.745	89.668
Egyéb pénzügyi bevételek	11.146	2.065
Pénzügyi műveletek bevételei	164.080	104.847
Kamatráfordítás	15.279	15.587
Céltartalékok kamathatása	12.057	12.126
Árfolyamveszteség	198.045	105.159
Egyéb pénzügyi ráfordítások	13.031	6.058
Pénzügyi műveletek ráfordításai	238.412	138.930
Pénzügyi műveletek vesztesége	74.332	34.083

A lízingkötelezettségre elszámolt kamatráfordítás 4.673 millió forint (2021-ben 3.217 millió forint). A nettó lízingbefektetésre elszámolt kamatbevétel 382 millió forint (2021-ben 449 millió forint).

Az osztalékbevétel olyan tőkeinstrumentumokhoz kapcsolódik, amely a kezdeti megjelenítéskor az egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékeltként került megjelenítésre.

6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

Számviteli politika

Pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás

Társult vállalkozásnak minősülnek azok a vállalkozások, ahol a Társaság jelentős befolyást gyakorol, és amely nem leányvállalat vagy közös vezetésű vállalkozás. Egy megállapodás közös ellenőrzés alatt áll, ha a lényeges tevékenységeivel kapcsolatos döntésekhez az ellenőrzésben részt vevő felek egyhangú hozzájárulása szükséges. A közös megállapodásoknak két típusa van: a közös tevékenységek és a közös vállalkozások. A megállapodás típusát az határozza meg, hogy normál üzletmenet mellett a megállapodás felett közös ellenőrzést gyakorló feleknek milyen jogai és kötelezettségei származnak a megállapodásból. Közös megállapodásnak minősülnek azok a közös vállalkozások, amelyekben a felek a közös megállapodás nettó eszközeire vonatkozó jogokkal rendelkeznek.

A Csoport társult, illetve közös vállalkozásokban lévő érdekeltségei a tőke módszer alkalmazásával kerülnek kimutatásra. A tőke módszer alapján a társult vállalkozásokban meglévő befektetés a társult vállalkozás nettó eszközértékének megszerzést követő, Csoportra jutó változásával növelt bekerülési értéken kerül kimutatásra. A társult vállalkozáshoz kapcsolódó goodwill a befektetés könyv szerinti értékének része, és nem kerül amortizálásra.

A társult, illetve közös vállalkozásokban levő befektetések értékvesztésre utaló objektív bizonyítékok beazonosítása céljából felülvizsgálatra kerülnek. Amennyiben van ilyen bizonyíték, meghatározásra kerül a befektetés realizálható értéke és az elszámolandó értékvesztés. A korábbi években elszámolt veszteségek okának mérlegelése alapján kerül meghatározásra, hogy azok visszafordításra kerülhetnek-e.

Eredménykimutatás

Az eredménykimutatás a társult, illetve közös vállalkozás működéséből származó eredményeknek a Csoportra jutó részét tartalmazza. A Csoport és a társult, illetve közös vállalkozás között történt tranzakciók nyeresége vagy vesztesége a vállalkozásokban lévő tulajdoni hányad mértékéig kerül kiszűrésre. A társult és közös vállalkozásokban lévő nettó befektetésekre elszámolt tárgyidőszaki értékvesztés a „Részesezés társult és közös vállalkozások eredményéből” soron kerül megjelenítésre, csökkentő tételként, az eredménykimutatásban.

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke		
			2022	2022	2021	2022	2021	2021
			%	millió forint	millió forint	millió forint	Módosított millió forint	millió forint
Befektetés közös vezetésű vállalkozásokban								
BaiTex Llc. / MK Oil and Gas B.V.	Oroszország/ Hollandia	Kutatás és kitermelés / Kutatás befektetés menedzsment	51%	-25.092	5.361	-	19.678	19.678
Terra Mineralna Gnojiva d.o.o. / Petrokemija d.d *	Horvátország	Befektetés menedzsment	27%	-2.051	-453	-	12.057	12.057
ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt.	Magyarország	Szintetikus gumi gyártása	49%	-7.700	-6.924	959	4.365	4.365
Rossi Biofuel Zrt.	Magyarország	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	307	2.987	7.331	8.859	8.859
Dunai Vízmű Zrt.	Magyarország	Víztermelés, ellátás	33%	-1.283	-	118	1.401	1.401
Datapac Group	Szlovákia	IT szolgáltatások	25%	37	52	725	641	641
ITK Holding Zrt.	Magyarország	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	74%	-1.977	15	-	875	875
Egyéb				8	1	9	9	9
Befektetés társult vállalkozásokban								
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	8.178	11.058	173.733	157.954	155.084
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	3.386	246	977	1.394	1.394
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-4.039	6.969	-	-	15.233
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	45	1.901	2.977	3.509	3.509
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	4	37	1.563	1.437	1.437
Messer Slovnaft s.r.o	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	94	265	936	872	872
Plinara d.o.o. Pula **	Horvátország	Gáz kereskedelem és ellátás	49%	140	-	1.070	-	-
Plinara Istočne Slavonije d.o.o. za opskrbu plinom **	Horvátország	Gáz üzemanyag ellátási hálózat	40%	457	-	407	-	-
Összesen				-29.486	21.515	190.805	213.051	225.414

* A befektetés 11.004 millió forint záró értékkel az értékesítésre tartott eszközök közé átsorolásra került.

** 2022, december 31-től került átsorolásra a tőkemódszerrel értékelt vállalatok közé.

Közös vállalkozások

MK Oil and Gas B.V.

A MOL-csoportnak 51%-os tulajdoni részesedése van az MK Oil and Gas B.V.-ben, aki a Baitex Llc. kizárólagos tulajdonosa, ahol a Baitugan és Yerilkinsky blokkban végzett kitermelés koncessziós megállapodáson keresztül történik. Közös kontroll áll fenn az MK Oil and Gas B.V.-ben, így a vállalat lényeges üzleti tevékenysége szükségessé teszi a felek egyhangú hozzájárulását a működési kontroll megosztására, valamint a cég nettó eszközértékéből történő részesedésre vonatkozóan. Az MK Oil and Gas B.V. leányvállalatán keresztül elsődlegesen kőolaj és földgáz kutatás és termelésben vesz részt a Baitugan mezőn. 2022. december 31-ével a MOL Csoport minden oroszországi eszközét, ideértve a BaiTex-ben lévő részesedést is értékesítette. További információkat az 1. megjegyzés tartalmaz.

ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt. (korábban JSR MOL Synthetic Rubber Ztr.)

A társaság közösen irányított és közös vállalkozásnak minősül. A részvények 51%-át az ENEOS Csoport, míg 49%-át a MOL birtokolja. A társaság szintetikus gumi (SSBR) gyártással foglalkozik Tiszaújvárosban. A társaság tulajdonosi struktúrája 2022 során megváltozott, a korábbi 51%-os tulajdonos (JSR) ugyanis értékesítette a társaságban lévő részesedését az ENEOS Csoportnak. A tranzakció a társaság működésére és az irányítási jogokra nem volt hatással.

Terra mineralna gnojiva d.o.o.

Az INA d.d. 50%-os tulajdoni hányaddal rendelkezik a Terra mineralna gnojiva d.o.o. közös vezetésű vállalkozásban, mely 54%-os tulajdonosi joggal és az azt megillető vezetési jogokkal rendelkezik az ásványi műtrágya előállításával foglalkozó horvát Petrokemija d.d. felett. A Terra-ban lévő részesedés értékesítésre tartott eszköznek minősül, mivel a Csoport el kívánja adni meglévő részesedését. Az

adásvételi szerződés aláírásra került, a tranzakció azonban a szerződésben foglalt feltételek teljesítéséig nem tekinthető lezártnak. Az értékesítésre tartott eszközökről a 19. megjegyzés tartalmaz további információkat.

Rossi Biofuel Zrt.

A MOL Csoport kisebbségi részesedéssel rendelkezik a Rossi Biofuel Zrt-ben, de a többségi tulajdonossal kötött megállapodás alapján a társaság közös vezetéssel működő vállalkozásnak minősül. A társaság fő tevékenysége a biodízel előállítására friss növényi, illetve használt sütőolajból, amely tevékenységet egységes környezethasználati engedély birtokában végzi.

	BaiTex Llc. / MK Oil and Gas B.V.		ENEOS MOL Synthetic Rubber (EMSR) Zrt.		Rossi Biofuel Zrt.	
	2022 millió forint	2021 millió forint	2022 millió forint	2021 millió forint	2022 millió forint	2021 millió forint
Közös vezetéssel működő vállalkozás pénzügyi helyzetére vonatkozó kimutatás:						
Befektetett eszközök	47.085	57.247	114.259	113.427	36.907	18.332
Forgóeszközök	9.345	6.802	33.359	17.597	33.683	34.582
Hosszú lejáratú kötelezettségek	24.472	21.687	115.762	96.287	11.472	11.167
Rövid lejáratú kötelezettségek	9.322	9.333	29.473	25.021	29.794	6.311
Nettó eszközérték	22.636	33.029	2.383	9.716	29.324	35.436
Csoport tulajdoni hányada év végén	51%	51%	49%	49%	25%	25%
Csoportra jutó eszközérték	11.544	16.845	1.168	4.761	7.331	8.859
Eszközre jutó felértékelés	2.238	2.833	-	-	-	-
Készletkonszolidáció - margin kiszűrés	-	-	-209	-396	-	-
Értékvesztés	-13.782	-	-	-	-	-
Befektetés könyv szerinti értéke	-	19.678	959	4.365	7.331	8.859
Közös vezetéssel működő vállalkozás jövedelmére vonatkozó kimutatás:						
Értékesítés nettó árbevétele	73.960	52.324	33.640	11.354	135.956	89.706
Üzemi eredmény	-19.473	15.203	-21.101	-12.438	1.768	12.958
Tulajdonosokra jutó nettó eredmény	-20.023	10.740	-15.714	-14.130	1.227	11.947
Csoportra jutó eredmény	-10.212	5.477	-7.700	-6.924	307	2.987
Eszközre jutó felértékelés eredménye	-1.221	457	-	-	-	-
Készletkonszolidáció eredménye	456	-573	-	-	-	-
Értékvesztés	-14.115	-	-	-	-	-
Csoportra jutó konszolidált eredmény	-25.092	5.361	-7.700	-6.924	307	2.987

Társult vállalkozások

Pearl Petroleum Company Limited

A MOL-csoportnak 10%-os részesedése van a Pearl Petroleum Company Limited-ben (továbbiakban Pearl), ami az Irak kurdisztáni régióban található Khor Mor és Chemchemical gáz- és kondenzátum mezők valamennyi jogának tulajdonosa. Mivel a részvényesi szerződés szerint a MOL-nak jelentős befolyása van a Pearl működésére, a társaság társult vállalatnak minősül és tőke módszerrel kerül konszolidálásra. A Pearl befektetésen 14.422 millió forint értékvesztés került elszámolásra a Khor Mor tartalékok konzervatív értékelése következtében.

A 2022-ben kapott osztalék 16.712 millió forint.

Ural Group Limited

A MOL-csoport 27,5%-os részesedéssel rendelkezik az Ural Group Ltd-ben a MOL (FED) Kazakhstan B.V., holding cégen keresztül. Az Ural Group Ltd. 100%-os tulajdonosa az Ural Oil and Gas LLP-nek, aki koncessziós jogokkal bír a Fedorovsky blokkban Kazahsztánban. A MOL-csoportnak jelentős befolyása van a lényeges üzleti tevékenységen keresztül az Ural Group Limited-ben, ezért a befektetés társult vállalkozás minősítést kapott.

Meroco

A MOL-csoport 25%-os részesedéssel rendelkezik a szlovákiai Meroco a.s.-ben. A társaság fő tevékenysége biodizél előállítás. A vállalatnál előállított biodizelt hagyományos dízellel keverik, ami segít csökkenteni a kőolajimporttól való függőséget, hiszen az így előállított bioüzemanyag fedezi az üzemanyagigény egy részét. A bioüzemanyag megújuló, a jövőben kimeríthetetlen erőforrás.

A 2022-ben kapott osztalék 916 millió forint.

Az alábbi tábla a MOL legjelentősebb társult vállalkozásainak adatait tartalmazza:

	Pearl Petroleum Ltd.		Ural Group Limited		Meroco a.s.	
	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint	2022 millió forint	2021 millió forint
Társult vállalkozás pénzügyi helyzetére vonatkozó kimutatás:						
Befektetett eszközök	900.495	720.561	86.673	81.947	5.420	4.962
Forgóeszközök	192.290	115.526	2.676	1.668	25.290	31.359
Hosszú lejáratú kötelezettségek	192.616	133.628	204.662	172.115	71	11
Rövid lejáratú kötelezettségek	78.706	37.108	11.176	9.096	18.732	22.274
Nettó eszközérték	821.463	665.351	-126.489	-97.596	11.907	14.036
Csoport tulajdoni hányada év végén	10%	10%	27,5%	27,5%	25,0%	25,0%
Csoportra jutó eszközérték	82.146	66.535	-34.784	-26.839	2.977	3.509
Goodwill	106.008	91.908	-	-	-	-
Értékvesztés	-14.421	-489	-	-	-	-
Adott köcsönből értékvesztve	-	-	34.784	26.839	-	-
Befektetés könyv szerinti értéke	173.733	157.954	0	-	2.977	3.509
Társult vállalkozás jövedelmére vonatkozó kimutatás:						
Értékesítés nettó árbevétele	276.704	162.236	122	-	94.556	70.305
Üzemi eredmény	211.474	110.940	-2.992	18.947	165	9.723
Tulajdonosokra jutó nettó eredmény	219.377	114.995	-14.686	23.702	181	7.605
Csoportra jutó eredmény	21.938	11.500	-4.039	6.518	45	1.901
Értékvesztés	-13.760	-442	-	451	-	-
Csoportra jutó konszolidált eredmény	8.178	11.058	-4.039	6.969	45	1.901

7. Nyereségadók

Számviteli politika

A nyereségadó az eredménykimutatásban kerül bemutatásra, kivéve, ha olyan tételhez kapcsolódik, amely az egyéb átfogó jövedelemben vagy közvetlenül a saját tőkében számoltak el, mivel ebben az esetben a kapcsolódó adót az egyéb átfogó jövedelemben vagy közvetlenül a saját tőkében kell megjeleníteni.

A folyó adófizetési kötelezettség a tárgyévi adózandó nyereség alapján kerül meghatározásra. Az adózandó nyereség eltér az adózás előtti eredménytől az átmeneti különbözete miatt, illetve az adóalapot nem képző nyereségek és veszteségek, és az olyan tételek miatt, melyek más évek adózandó nyereségében kerülnek figyelembevételre. A kötelezettség módszer szerint a halasztott adó teljes mértékben megképzésre kerül az eszközök és kötelezettségek pénzügyi beszámolási célú könyv szerinti értéke és adózási célú értéke közötti átmeneti különbözetre. A halasztott adó követelés és kötelezettség megállapítása a mérleg fordulónapjáig hatályban lévő vagy kihirdetett (amennyiben a kihirdetés egyenértékű a hatályba lépéssel) adókulcs, illetve azon évek adóköteles bevételére vonatkozó adókulcsok felhasználásával történik, amikor az időbeli különbség miatti eltérés várhatóan megtérül vagy rendeződik.

A halasztott adókövetelések akkor kerülnek megjelenítésre, ha valószínű, hogy az eszközöket realizálni fogják a jövőben. A Csoport minden mérleg fordulónapon számba veszi a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban el nem ismert halasztott adó követeléseket, valamint az elismert adó követelések könyv szerinti értékét. Nem kerül halasztott adókötelezettség elszámolásra a külföldi leányvállalatok jövedelmének jövőbeni átutalásának tekintetében, ha a Csoport ellenőrizni tudja a jövedelem megfizetését, és valószínű, hogy ilyen jövedelem nem kerül megfizetésre a belátható jövőben, vagy ha nem keletkezik kötelezettség az átutaláson.

A halasztott adó követelések és kötelezettségek egymással szemben történő elszámolására akkor van lehetőség, ha a társaságnak törvény általi joga van ahhoz, hogy az ugyanazzal az adóhatósággal szemben fennálló tényleges adóköveteléseit és kötelezettségeit egymással szemben beszámítsa, valamint a Csoportnak szándékában áll ezen eszközök és kötelezettségek nettó elszámolása.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A társasági adót meg kell becsülni minden egyes adójoghatóságban, amelyben a MOL-csoport működik. Az adókedvezmények megjelenítésére menedzsment becslést igényel. Az adózási rendelkezések a vezetőség megítélésén és az országspecifikus adójog értelmezésén, valamint a rendezés valószínűségén alapulnak. A tényleges adófizetési kötelezettség eltérhet a becsléstől és ezáltal a követő időszakokban bekövetkező módosítások jelentős hatással lehetnek a Csoport adott időszaki eredményére.

A MOL-csoport mérlegeli a potenciálisan jelentős kitettségek valószínűségét, és szükség esetén becsléseket készít a céltartalékok meghatározásához, valamint mérlegeli, hogy szükség van-e a függő kötelezettségek közzétételére.

A halasztott adókövetelések felhasználhatóságának értékelése szintén becslést igényel a várható megtérülési időszak és rendelkezésre álló adóköteles jövedelem tekintetében. A halasztott adókövetelések megtérülése és a hozzájuk kapcsolódó megítélés a Csoport üzleti tervein alapulnak.

a) Tárgyévi adóráfördítés elemzése

A konszolidált beszámolóban 2022. december 31-én, illetve 2021. december 31-én jelentett nyereségadók összetétele a következő:

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	208.909	54.674
Extra nyereségadó	201.813	-
Helyi iparüzési adó és innovációs járulék	29.481	21.144
Halasztott adó	26.140	-28.882
Nyereségadó folytatódó tevékenységből	466.343	46.936
Nyereségadó megszűnő tevékenységből	2.114	-5.234
Nyereségadó ráfordítás összesen	468.457	41.702

b) Fizetendő nyereségadó

A Csoport által fizetendő nyereségadót a csoportvállalatok egyedi beszámolóiban helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredményei alapján kell megállapítani. A csoportos adózást azokban a joghatóságokban alkalmazza a Csoport, ahol a helyi jogszabályok lehetővé teszik annak alkalmazását.

Az iparági adó magába foglalja a Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaságok adóját, mely a MOL Nyrt. esetében 18%-os effektív adókulccsal számolt (2021-ben 18% volt) iparági adót jelent. Az iparági adó továbbá magában foglalja Norvégiában az olaj és gáziparban működő cégek iparági adóját, melyek esetében 22%-os (2021-ben 22%) társasági adó és 56%-os (2022-ben 56%) olajipari tevékenységet terhelő adó volt alkalmazandó 2022-ben. Mindkettő a kitermelési tevékenységből keletkező nettó működési eredményre fizetendő. Norvégiában az Upstream szegmensben tevékenykedő vállalatok számára a tárgyévben a kutatási tevékenységük után felmerülő veszteség visszaigényelhető.

A helyi iparüzési adó a Magyarországon működő társaságok által a működési területük szerinti helyi önkormányzatnak fizetendő, árbevétel alapú adó. Az adóalap számításánál az árbevételből levonható az anyagköltség, az eladott áruk beszerzési értéke, illetve a közvetített szolgáltatások értéke. Az adókulcs mértéke önkormányzatonként 0-2% között változó a helyi szabályozásoktól függően.

2021-ben a halasztott adó bevételt főként a magyarországi energiaellátó tevékenységet folytató társaságok iparági adótörvény módosítása érintette, mely által bevezetésre került az elhatárolt veszteségek jövőbeli felhasználhatósága az iparági nyereségadóban. Az adótörvény változásának hatására a MOL Nyrt.-nél 25.565 millió forinttal csökkent a halasztott adó ráfordítás 2021 első félévében.

A Magyarországon bevezetett extra nyereségadók nem tartoznak az IAS 12 Nyereségadók standard hatálya alá, további információért lásd. a 10. oldalt.

Az extra nyereségadó a szolidaritási hozzájárulásra vonatkozik (lásd. 11. oldal), amely az Uniós szabályozáson vagy az azzal egyenértékű nemzeti szabályozásokon alapul.

Az eredménykimutatásban az extra nyereségadó az egyéb működési költségek között, a szolidaritási hozzájárulás pedig a nyereségadó ráfordításban kerül elszámolásra.

Adókulcs változások

2022. január 1-től az alábbi társasági adókulcs változások léptek érvénybe:

- a) Hollandiában 25,8% (2021: 25%)

c) Halasztott adó követelések és- kötelezettségek

A konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő halasztott adó egyenlege 2022. december 31-én és 2021. december 31-én az alábbi tételekből áll:

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Módosított millió forint	2021. jan. 1. Módosított millió forint
Tárgyi eszközök és immateriális javak	-90.259	-167.191	-171.093
Előző évek elhatárolt vesztesége	12.042	66.343	65.114
Céltartalékok	102.457	92.492	65.729
Csoporton belüli tranzakciók kiszűrése	15.719	18.459	15.598
Egyéb átmeneti különbözetek ⁽¹⁾	-58.542	37.836	37.450
Nettó halasztott adó kötelezettség (-) / eszköz (+)	-18.583	47.939	12.798
<i>Ebből:</i>			
Halasztott adó eszköz	109.899	170.318	143.499
Halasztott adó kötelezettség	-128.482	-122.379	-130.701

(1) Az egyéb átmeneti különbözeten képzett halasztott adó tartalmazza a követelés leírásokat, készletértékelési különbözeteit, pénzügyi instrumentumok átértékelését és árfolyam-különbözeteit.

2022. december 31-én a 109.899 millió forint összegű teljes halasztott adókövetelés tartalmazza a negatív adóalapon keletkezett halasztott adót 8.188 millió forint értékben a MOL Nyrt. tekintetében. Mindemellett 54.937 millió forint a MOL Nyrt. és 11.476 millió forint az INA-csoport céltartalékain keletkező (csoporton belüli tranzakciók kiszűréseivel csökkentett) átmeneti különbözethez kapcsolódik. További 31.349 millió forint az INA-csoport immateriális javain és tárgyi eszközein keletkezett átmeneti különbözethez kapcsolódik.

2022. december 31-én kimutatott 128.482 millió forint összegű halasztott adókötelezettség magába foglalja az immateriális javakon és tárgyi eszközökön keletkezett átmeneti különbözeteit halasztott adóhatását a MOL Azerbajjan-nál (54.181 millió forint), a Sloznaft a.s.-nél (42.745 millió forint) és az FGSZ Zrt.-nél (16.817 millió forint). Sloznaft a.s. esetében a halasztott adókövetelések és halasztott adókötelezettségek nettó módon kerültek kimutatásra, csökkentve a halasztott adókötelezettség értékét 19.152 millió forinttal, amely halasztott adókövetelés főként céltartalékokon és negatív adóalapon keletkezett. Továbbá a halasztott adókötelezettség növekedéséhez hozzájárult 11.258 millió forint értékben a MOL Petrolkémia Zrt. fejlesztési tartalék képzése.

A halasztott adókötelezettségek nettó állományában bekövetkezett változások elemzése:

	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Nettó halasztott adóeszköz január 1-jén	47.939	18.483
Leányvállalatok akvizíciója	-8.321	299
Konszolidált eredménykimutatásban elszámolt folytatódó tevékenységből	-26.140	28.882
Konszolidált eredménykimutatásban elszámolt megszűnő tevékenységből	-2.114	5.234
Közvetlenül a tőkében (egyéb átfogó jövedelemként) elszámolt	11.540	260
Árfolyam-különbözetek	-7.175	-5.219
Leányvállalatok értékesítése	-30.901	-
Egyéb	-3.411	-
Nettó halasztott adó kötelezettség (-) / eszköz (+) december 31-én	-18.583	47.939

Az eredménykimutatásban megjelenített halasztott adóráfördítés főként a MOL Nyrt. (43.121 millió forint ráfordítás) és a MOL Azerbajjan Ltd. (18.122 millió forint bevétel) által elszámolt egyenlegeket tartalmazza.

A leányvállalatok értékesítése során elszámolt összeg olyan halasztott adókövetelésekhez kapcsolódik, amelyek az Egyesült Királyságban lévő portfólió eladása miatt kivezetésre kerültek.

Adókulcs változások

Az iparági adókulcs 2023. január 1-től 2023. december 31-ig hatályos változása a halasztott adó kiszámításánál csak azon átmeneti különbözeteit esetében kerültek figyelembe vételre, amelyek várhatóan ezen időszakon belül visszafordulnak:

- a) Magyarország 41% (2022: 31%)

2023. január 1-től az alábbi társasági adókulcs változások léptek érvénybe, mely a halasztott adó számításánál figyelembe lett véve:

- a) Ausztriában 24% (2022: 25%)

A halasztott adó számításánál a beszámolási időszak végéig jogszabályba foglalt, vagy lényegileg jogszabályba foglalt adókulcsokat kell figyelembe venni.

d) Adófizetési kötelezettség levezetése

A számviteli nyereség alapján számított és a tényleges adófizetési kötelezettség közötti különbség számszerű levezetését az alábbi táblázat mutatja be:

	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban folytatódó tevékenységből	1.155.294	554.618
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban megszűnő tevékenységből	225.410	37.220
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban	1.380.704	591.838
Csökkentve: Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	29.486	-21.515
Adózás és társult vállalkozások eredményéből való részesedés előtti veszteség (-) / nyereség (+)	1.410.190	570.323
Aktuális adókulcs alapján számított adóráfordítás (9%)	126.917	51.329
Előző évek elhatárolt negatív adóalap változása	1.154	-38.530
Halasztott adó követelésként el nem ismert tárgyévi veszteségek	-6.364	4.234
Eltérő adókulcsok hatása	80.886	11.608
Egyéb adóráfordítások (helyi iparüzési adó, különadók)	256.407	20.808
Nem adózó bevételek	-1.997	-9.520
Adókedvezmények	-110	-1.966
Meg nem forduló eltérések (adó szerinti érték - IFRS szerinti érték)	11.571	3.246
Adóellenőrzések hatása	-7	493
Nyereségadó ráfordítás összesen	468.457	41.702
Nyereségadó ráfordítás a konszolidált eredménykimutatásban	466.343	46.936
Nyereségadó ráfordítás megszűnő tevékenységből	2.114	-5.234
Effektív adókulcs	34%	7%

A fenti táblázat összehasonlításként szolgál a magyar társasági adó szerinti adóráfordítás és a tényleges konszolidált adóráfordítás között. Mivel a Csoport tagjai több országban is működnek, így az adott országban alkalmazott tényleges adókulcs eltér a magyar jogszabályok által előírt adókulcstól. Ennek eredménye az „Eltérő adókulcsok hatása” soron jelenik meg a fenti táblázatban.

e) Egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadó

Az egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadókat az alábbi táblázat tartalmazza:

	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Nettó befektetés fedezeti ügyletek nyeresége (+) / vesztesége (-)	12.707	1.079
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok ártértékelése	1.192	52
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok ártértékelése	-2.072	-692
Cash-flow fedezeti ügyleteként kezelt pénzügyi instrumentumok ártértékelése	-47	-98
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi nyeresége (+) / vesztesége (-)	-240	-81
Összes egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadó	11.540	260

f) Fel nem vett halasztott adó követelések

Az alábbi halasztott adókövetelés nem került elszámolásra a Csoport tagjainál keletkezett elhatárolt veszteségekre, illetve egyéb átmeneti különbségekre, melynek oka, hogy a veszteségek olyan társaságoknál keletkeztek, amelyek nyereségtermelő képessége bizonytalan:

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Negatív adóalapok- korlátlan ideig felhasználható	45.018	100.077
Negatív adóalapok- 5 éven belül felhasználható	59.148	30.888
Negatív adóalapok- 5 éven túl felhasználható	92	260
Egyéb átmeneti különbözetek	2.204	67.570
Összes fel nem vett halasztott adó követelés	106.462	198.795

A fel nem vett halasztott adó követelés jelentősen csökkent az Egyesült Királyságban lévő portfólió eladása következtében.

g) Bizonytalan adó pozíciók

A MOL-csoport vállalatai a szokásos üzletmenet során időszakos adóhatósági felülvizsgálatoknak vannak kitéve. Minden olaj- és gázipari vállalathoz hasonlóan az adózás különösen nagy kihívást jelent az ipárgspecifikus adók, vámok és illetékek miatt. A MOL-csoport mérlegeli a potenciálisan jelentős kitétségek valószínűségét, és szükség esetén becsléseket készít a céltartalékok meghatározásához, valamint mérlegeli, hogy szükség van-e a függő kötelezettségek közzétételére. Az adóhatóságok drasztikusabb adóügyi hozzáállásának hatása a jelenlegi energiaválság kezelésére, valamint a helyi adószabályok változásai jelentősen befolyásolhatják az adókitettségeket. A bizonytalan adókötelezettségeknek való potenciális kitétség legfeljebb 410 millió euró, amely a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban a nyereségadó kötelezettségek között szerepel.

8. Egyéb átfogó jövedelem elemei

Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözete

Számviteli politika

Azon külföldi tevékenységek esetében melyek funkcionális pénzneme eltér a Csoport beszámolási pénznemétől, az átszámítás miatti átváltási különbözet az egyéb átfogó eredményben kerül elszámolásra és a tőke külön elemében kumulálódik, amíg a külföldi tevékenység elidegenítésre vagy likvidálásra nem kerül, amely esetben ezen árfolyam-különbözet az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség része lesz. Az ilyen árfolyam-különbözeteket nem az eredményben számolják el, mivel az árfolyam változásának hatása kismértékű, vagy nincs hatással a működésből származó jelenlegi vagy jövőbeni cash flow-kra. Amikor egy külföldi érdekeltségű leányvállalat tőke jellegű kölcsönt fizet vissza vagy törzstőkét csökkent, az anyavállalat abszolút tulajdoni részesedése csökken, az átváltási különbözet arányos részét át kell sorolni az eredménykimutatásba.

	2022. dec. 31. millió forint	20221. dec. 31. Módosított millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	265.500	74.994
Kivezetett mérlegtételek tartalékainak eredménykimutatásban történő elszámolása	-25.822	-1.869
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	239.678	73.125
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán megszűnő tevékenységből	-11.148	-3.616
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből	-11.148	-3.616

Az átváltási tartalék az előző évhez képest jelentősen nőtt az árfolyamok nagymértékű ingadozása miatt.

Nettó befektetés- fedezeti ügyletek

Számviteli politika

Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözete az egyéb átfogó eredményben kerül elszámolásra és fedezett tételként kerülhet megjelölésre nettó befektetés fedezeti ügylet keretében. A fedezeti instrumentumként megjelölt kölcsönökön keletkező árfolyam-különbözet a pénzügyi eredményből az egyéb átfogó eredménybe kerül átsorolásra, amíg a külföldi tevékenység elidegenítésre vagy likvidálásra nem kerül, amely esetben ezen árfolyam-különbözet az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség része lesz.

	2022. dec. 31. millió forint	20221. dec. 31. millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-47.475	-4.042
Nyereségadó hatása	12.707	1.079
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	-34.768	-2.963

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok**Számviteli politika**

Azon adósságinstrumentumokat, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amely szerződéses cash flow-k beszedésével és a pénzügyi eszközök eladásával éri el célját, az egyéb átfogó eredménnyel szemben valósan kell értékelní. Amikor az eszköz kivezetésre vagy átsorolásra kerül, a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt és saját tőkében felhalmozott valós érték változások átsorolásra kerülnek az eredménykimutatásba.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-4.522	-218
Nyereségadó hatása	1.192	52
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	-3.330	-166

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok**Számviteli politika**

A gazdálkodó bekerüléskor dönthet úgy, hogy a nem kereskedési céllal tartott tőkebefektetéseket az egyéb átfogó eredménnyel szemben értékeli valósan. Amikor az eszköz kivezetésre kerül a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt és saját tőkében felhalmozott valós érték változások az egyéb átfogó eredményben maradnak.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Módosított millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-2.409	18.428
Nyereségadó hatása	-2.072	-692
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok, adóhatással együtt	-4.481	17.736

Cash flow fedezeti ügyletek**Számviteli politika**

A cash flow fedezeti ügylet a pénzáramok változékonyságából eredő olyan kitettségek fedezése, amelyek egy, a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő eszköznek vagy kötelezettségnek, vagy egy nagy valószínűséggel előre jelzett ügylettel kapcsolatos bizonyos kockázatnak tulajdoníthatók és amelyek éríthetik az eredményt. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben kerül elszámolásra.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	574	1.092
Nyereségadó hatása	-47	-98
Cash-flow fedezeti ügyletek, halasztott adóhatással együtt	527	994

Nyugdíj céltartalék kötelezettség újraértékelése**Számviteli politika**

A korábbi aktuáriusi becslés és ténylegesen felmerülő aktuáriusi feltételezések különbségéből keletkező hatás és a nyugdíj céltartalék kötelezettség meghatározására használt aktuáriusi modellekben bekövetkező változás, melyeket aktuáriusi nyereségnek vagy veszteségnek neveznek, felmerüléskor az egyéb átfogó jövedelemben kerülnek elszámolásra. Az elszámolt összeg a későbbi időszakokban sem kerül átsorolásra az eredménybe.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	1.965	-635
Nyereségadó hatása	-240	-81
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése	1.725	-716

Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből**Számviteli politika**

Az egyéb átfogó jövedelem tartalmazza a Csoport részesedését a társult és közös vezetésű vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből. Amikor egy társult vagy közös vezetésű vállalkozás elidegenítésre kerül, vagy a tőkemódszerrel történő konszolidációja megszűnik, a befektetéshez kapcsolódó összes egyéb átfogó jövedelem kivezetésre kerül.

	2022. dec. 31.	20221. dec. 31.
	millió forint	Módosított millió forint
Nyeresség (+) / veszteség (-) az év folyamán	18.715	10.200
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	18.715	10.200

NEM-PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK

E szakasz ismerteti a Csoport azon nem-pénzügyi eszközeit és felmerült kötelezettségeit, amelyek a Csoport teljesítményéhez hozzájárulnak. Ugyancsak e szakasz tartalmazza a jelentős, feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó kérdések közzétételeit, valamint a Csoport tárgyidőszaki akvizícióit és értékesítéseit.

9. Tárgyi eszközök, befektetési célú ingatlan és immateriális javak

a) Tárgyi eszközök

Számviteli politika

A tárgyi eszközök a halmozott értékcsökkenéssel és értékvesztéssel csökkentett bekerülési (vagy az 1991. október 1-jén megállapított könyv szerinti) értéken kerülnek kimutatásra. A befektetési célú ingatlanok értékelésére a MOL-csoport a bekerülési érték-modellt alkalmazza.

A bekerülési érték az eszköz árán túlmenően az import vámokat, vissza nem igényelhető adókat és az eszköz üzembe helyezéséhez közvetlenül kapcsolódó költségeket, például hitelfelvételi költségeket tartalmazza. A mezőfelhagyás és az eredeti állapot helyreállításának becsült költségei aktiválásra kerülnek az eszköz bekerülésekor vagy később, amikor közvetlen vagy közvetett módon törvényi kötelezettség és/vagy vélelmezett kötelem előírja. Az üzembe helyezést követően felmerülő költségek, mint a karbantartás vagy javítás (leszámítva a periodikus karbantartási költségeket), általában az eredmény terhére kerülnek elszámolásra a felmerülésükkel egy időben, kivéve a periodikus karbantartási költségeket, amelyek az eszközök külön komponenseként kerülnek aktiválásra.

A beruházások között a folyamatban lévő beszerzések és előállítások szerepelnek bekerülési értéken, ami a beszerzési költségeket és a közvetlen önköltségeket foglalja magában. A beruházásokon értékcsökkenés nem kerül elszámolásra, azonban minden évben felülvizsgálatra kerülnek értékvesztés szempontjából.

	Ingtatlanok millió forint	Műszaki gépek, berendezések, járművek millió forint	Egyéb gépek, berendezések millió forint	Befejezetlen beruházás millió forint	Összesen millió forint
Nyitóegyenleg 2021. január 1.					
Bruttó érték - Módosított	5.010.989	3.316.839	332.687	650.347	9.310.862
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés - Módosított	-3.254.255	-2.577.811	-224.963	-17.147	-6.074.176
Nettó érték - Módosított	1.756.734	739.028	107.724	633.200	3.236.686
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-1.463</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-1.463</i>
					3.235.223
Nettó érték 2021. január 1.	1.756.734	739.028	107.724	633.200	3.236.686
Növekedések és aktiválások	219.694	119.424	35.996	171.822	546.936
Leányvállalat vásárlása	5.113	1.886	206	9	7.214
Értékcsökkenési leírás - Módosított	-233.351	-160.739	-28.986	-	-423.076
Értékvesztés - Módosított	-11.404	-11.371	-222	-7.500	-30.497
Értékvesztés visszairása	521	228	21	13	783
Értékesítések	-1.232	-664	-897	-46	-2.839
Leányvállalat értékesítése	-	-	-3	-	-3
Árfolyam-különbözetek - Módosított	45.824	10.246	665	8.467	65.202
Átsorolások és egyéb mozgások - Módosított	-8.752	4.068	430	-2.049	-6.303
Záró nettó érték - Módosított	1.773.147	702.106	114.934	803.916	3.394.103
Záró egyenleg 2021. december 31.					
Bruttó érték - Módosított	5.133.893	3.705.167	366.265	820.976	10.026.301
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés - Módosított	-3.360.746	-3.003.061	-251.331	-17.060	-6.632.198
Nettó érték - Módosított	1.773.147	702.106	114.934	803.916	3.394.103
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-12.636</i>	<i>-1.720</i>	<i>-880</i>	<i>-</i>	<i>-15.236</i>
					3.378.867
Nettó érték - 2022. január 1. - Módosított	1.773.147	702.106	114.934	803.916	3.394.103
Növekedések és aktiválások	212.272	210.023	78.889	60.374	561.558
Leányvállalat vásárlása	135.740	15.038	41.266	3.570	195.614
Értékcsökkenési leírás	-265.939	-149.686	-32.437	-	-448.062
Értékvesztés	-35.208	-5.217	-170	-10.954	-51.549
Értékvesztés visszairása	45.387	25.642	67	-	71.096
Értékesítések	-4.721	-367	-1.570	-144	-6.802
Leányvállalat értékesítése	-136	-59.379	-11	-3	-59.529
Árfolyam-különbözetek	129.920	39.668	3.738	25.528	198.854
Átsorolások és egyéb mozgások	2.760	-15.700	6.529	-3.297	-9.708
Záró nettó érték	1.993.222	762.128	211.235	878.990	3.845.575
Záró egyenleg 2022. december 31.					
Bruttó érték	5.802.963	3.574.108	498.171	898.922	10.774.164
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-3.809.741	-2.811.980	-286.936	-19.932	-6.928.589
Nettó érték	1.993.222	762.128	211.235	878.990	3.845.575
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-22.659</i>	<i>-2.565</i>	<i>-975</i>	<i>-1.497</i>	<i>-27.696</i>
					3.817.879

A mozgástáblában szereplő Leányvállalat értékesítése soron közzétett összegek az Egyesült Királyságban lévő befektetés értékesítéséhez kapcsolódnak.

Lízingelt eszközök

Számviteli politika

A Csoport a legtöbb lízing esetében kimutatja a használatijog-eszközöket és a lízingkötelezettségeket.

A Csoport a használatijog-eszközöket bekerülési értéken értékeli, csökkentve a halmozott értékcsökkenéssel és az esetlegesen felhalmozott értékvesztés miatti veszteséggel. Az aktivált lízingelt eszközök értékcsökkenése az eszköz becsült hasznos élettartama és a lízing futamideje közül a rövidebb alatt kerül elszámolásra. A lízingkötelezettséget kezdetben a lízing futamideje alatt fizetendő lízingdíjak jelenértékén kell értékelni, diszkontálva az implicit lízingkamatlábbal, amennyiben ez könnyen meghatározható, máskülönben a Csoport, mint lízingbevevő a járulékos lízingbevevői kamatlábat alkalmazza. A lízingkötelezettséget később az effektív kamatláb módszerrel értékeli.

A Csoport döntése alapján nem mutatja be a használatijog-eszközöket és a lízingkötelezettségeket a kisértékű eszközök és rövid futamidejű lízingek esetében. A kisértékű eszközök elsősorban azokat az eszközöket foglalják magukban, amelyek újkori értéke nem haladja meg az 5.000 dollárt. A rövid futamidejű lízing olyan lízing, amelynek időtartama nem haladja meg a 12 hónapot. A Csoport az e lízinghez kapcsolódó lízingdíjakat költségként számolja el lineáris módon a lízing futamideje alatt.

A Csoport a lízingből származó használatijog-eszközöket a Tárgyi eszközök mérlegében mutatja be, ugyanabban a sorban, ahol az ugyanilyen természetű, birtokában lévő eszközöket is prezentálja.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Csoport meghatározta a lízing futamidejét néhány olyan lízingszerződés esetében, amelyek hosszabbítási vagy megszüntetési opciót tartalmaznak. Annak megítélése, hogy ezen opciók gyakorlása észszerűen biztos a Csoport szempontjából befolyásolja a lízing futamidejét, amely jelentős hatással van a lízing kötelezettségek és lízing követelések összegére.

	Vagyoni értékű jogok millió forint	Ingtatlanok millió forint	Műszaki gépek, berendezések, járművek millió forint	Egyéb gépek, berendezések millió forint	Összesen millió forint
Nyitóegyenleg 2021. december 31.					
Lízingelt eszközök záró nettó értéke	28	80.448	20.574	30.701	131.751
Záró egyenleg 2022. december 31.					
Növekedések és aktiválások	1	62.439	15.722	7.753	85.915
Értékcsökkenési leírás	-6	-11.058	-6.113	-12.389	-29.566
Értékvesztés, megszüntetés	-23	-29	-2.790	-165	-3.007
Leányvállalat értékesítése	-	-88	-	-5.912	-6.000
Záró nettó érték	-	131.712	27.393	19.988	179.093

A lízingelt eszköz ingatlanokkal kapcsolatos lízingeket (pl. irodaépületek, földterületek), a működés során használt gépek lízingjeit (pl. vasúti kocsik), gépjárműlízingeket, valamint egyéb irodai eszközök lízingjeit tartalmazzák.

A MOL-csoport a hitelek és kölcsönök soron belül mutatja be a lízingkötelezettségeket, lásd a 20/c magyarázatot.

Hitelfelvételi költségek

Számviteli politika

A hitelfelvételi költségek (beleértve a kamatokat, a finanszírozáshoz kapcsolódó egyéb költségeket, illetve a beruházás finanszírozásához felvett devizahiteleken keletkezett árfolyam-különbözetet), melyek az eszközök előállításához és beszerzéséhez közvetlenül kapcsolódnak, aktiválásra kerülnek egészen az eszköz üzembe helyezésének vagy értékesítésének időpontjáig. Minden egyéb hitelfelvételi költség abban az időszakban kerül elszámolásra, melyben felmerül.

A tárgyi eszközök bruttó értéke a minősített eszközök beruházása során felmerült hitelfelvételi költségeket is magában foglalja. A bruttó érték növekedéseként 2022 során 16.314 millió forint (2021-ban 9.503 millió forint) hitelfelvételi költség került aktiválásra a tárgyi eszközökre. Az átlagos (árfolyam-különbözetet is magában foglaló) finanszírozási ráta 2022-ben 5,16% (2021-ban 2,3%) volt.

Állami támogatások

Számviteli politika

Az állami támogatások valós értéken kerülnek elszámolásra, ha megfelelően bizonyított, hogy a Társaság megkapja a támogatást, és valamennyi kapcsolódó követelménynek megfelel. Az eszközökhöz kapcsolódó állami támogatást halasztott bevételként kell kimutatni, és az eszköz élettartama alatt egyenlő részletekben kell az eredménnyel szemben feloldani. A kamatráfordításokra vonatkozó állami támogatások levonásra kerülnek a jelentett kapcsolódó ráfordításból és a kölcsönök is nettózásra kerülnek a halasztott bevétellel.

A tárgyi eszközök 2022-ben 25.146 millió forint (2021-ben: 19.788 millió forint) értékben tartalmaznak kormányzati támogatásokból finanszírozott eszközöket. Az összeg nagy része, 11.683 millió forint (2021-ben: 10.536 millió forint) a MOL Petrolkémia Zrt. új polioli üzemének építéséhez kapott állami támogatáshoz kapcsolódik. További jelentős összegek kapcsolódnak az FGSZ egyes eszközeihez (melyeket részben a magyar-román és a magyar-horvát gázátadó megépítésére, valamint csomóponti átalakításokra megítelt európai uniós támogatásból finanszírozott), valamint a SLOVNAFT a.s. azon eszközeihez, melyeket a szlovák állam finanszírozott annak érdekében, hogy vészhelyzet esetén állami szervezet lássanak el.

	2022 millió forint	2021 millió forint
Nyitó egyenleg január 1-jén	19.788	19.637
Tárgyévben kapott támogatások	7.296	1.479
Elhatárolt támogatások feloldása	-2.265	-1.370
Árfolyam-különbözet	327	42
Záró egyenleg december 31-én (lásd 17. és 18. magyarázat)	25.146	19.788

Zálogjoggal terhelt befektetett eszközök

Kötelezettségek biztosítékaként zálogjoggal terhelt befektetett eszközök könyv szerinti értéke 2022. december 31-én 24.207 millió forint (2021-ben: 14.288 millió HUF), amely a MOL Fleet Solution Flottakezelő Kft. céghez kapcsolódik.

b) Befektetési célú ingatlanok

Számviteli politika

A befektetési célú ingatlanok olyan ingatlanok (föld vagy épület vagy épületrész, vagy mindkettő), amelyet bérleti díj keresésére vagy tőkenövekedésre vagy mindkettőre tartanak, nem pedig:

- áruk vagy szolgáltatások előállítása vagy nyújtása során használnak vagy adminisztratív célokra hasznosítanak, vagy
- a szokásos üzletmenet keretében történő értékesítésre.

A befektetési célú ingatlanok esetében a bekerülésiérték-modellt alkalmazza a MOL-csoport. A befektetési célú ingatlanra vagy onnan történő átsorolást akkor kell megvizsgálni, ha a használatban nyilvánvaló változás áll be.

A MOL-csoport befektetési célú ingatlanjai olyan ingatlanokat tartalmaznak, melyeket a Csoport bérbeadási céllal tart. A befektetési célú ingatlanok kezdetben azok bekerülési értékén kerülnek megjelenítésre, majd ezt követően a bekerülésiérték-modell alkalmazásával kerülnek értékelésre. Az értékelés során a Csoport 20 éves hasznos élettartamot feltételezve, lineáris módszerrel számolja el az értékcsökkenést.

A MOL-csoport a 2022-es évben 57 millió forint közvetlen működési költséget, és 613 millió forint bérbeadásból származó bevételt számolt el az eredményben.

Az alábbi táblázat bemutatja a befektetési célú ingatlanok bruttó könyv szerinti értékét és a halmozott értékcsökkenést az időszak elején és végén, továbbá a befektetési célú ingatlanok időszak eleji és végi könyv szerinti értékének levezetését:

	2022 millió forint
Nyitó bruttó könyv szerinti érték	25.960
Nyitó halmozott értékcsökkenés	-19.097
Nyitó könyv szerinti érték	6.863
Aktiválás	30
Értékcsökkenési leírás	-494
Átsorolás	2.562
Egyéb változás	498
Záró bruttó könyv szerinti érték	30.868
Záró halmozott értékcsökkenés	-21.409
Záró könyv szerinti érték	9.459

A MOL-csoport befektetési célú ingatlanjainak valós értéke 39.572 millió forint 2022. december 31-én.

A Csoportnak a befektetési célú ingatlanok értékesíthetőségére, vagy a bevételek vagy az elidegenítésből származó jövedelem átutalhatóságára vonatkozóan nincsenek korlátozásai, továbbá a Csoportnak nincsenek jelentős építésre, fejlesztésre, javításra vagy karbantartásra vonatkozó kötelmei.

c) Immateriális javak

Számviteli politika

Az immateriális javak bekerülési értéken kerülnek felvételre a könyvekben. Az üzleti kombináció során megszerzett immateriális javak bekerülési értéke az akvizíció időpontjában érvényes valós érték.

A bekerülést követően az immateriális javak értéke – a goodwilltól eltekintve – az eredeti bekerülési érték felhalmozott amortizációval és felhalmozott értékvesztéssel csökkentett értéken kerülnek kimutatásra.

A saját előállítású immateriális javak, a fejlesztési költségek kivételével nem kerülnek aktiválásra.

A fejlesztési költségek aktiválásra kerülnek, amennyiben a bekerülési kritérium az IAS 38 értelmében teljesül. Amortizáció nem kerülhet elszámásra a fejlesztési szakaszban felmerült költségekre. A fejlesztési költségek könyv szerinti értéke évente felülvizsgálatra kerül értékvesztés szempontjából, amikor az eszköz használatba vétele még nem történt meg, vagy gyakrabban, ha a beszámolási év során arra utaló jel merült fel, hogy a könyv szerinti érték nem térül meg.

Az ingyenesen juttatott kvóták nem kerülnek megjelenítésre a mérlegben, míg a vásárolt kvóták kezdetben az immateriális javak között kerülnek kimutatásra az esetleges értékvesztés miatti veszteséggel csökkentett bekerülési értéken, figyelembe véve a maradványértéket. A megjelenített kvótákat nem kell amortizálni, amennyiben maradványértékük legalább a könyv szerinti értékükkel megegyezik.

	Vagyoni értékű jogok millió forint	Szellemi termékek millió forint	Kutatási költségek aktivált értéke millió forint	Goodwill millió forint	Összesen millió forint
Nyitó egyenleg 2021. január 1.					
Bruttó érték	205.386	91.495	264.812	218.043	779.736
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-136.909	-55.114	-126.617	-63.225	-381.865
Nettó érték	68.477	36.381	138.195	154.818	397.871
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-	-	-	-
					397.871
Nettó érték - 2021. január 1.					
Növekedések és aktiválások	82.064	12.703	12.684	-	107.451
Leányvállalat vásárlása	27	-	-	-	27
Értékcsökkenési leírás	-9.137	-6.166	5.586	-	-9.717
Értékvesztés	-3.034	-168	-46.445	-1.479	-51.126
Értékvesztés visszairása	-	-	-	-	-
Értékesítések	-28.339	-	-	-	-28.339
Kvóta átértékelés	-374	-	-	-	-374
Leányvállalat értékesítése	-	-	-	-	-
Árfolyam-különbözetek	4.485	104	9.382	12.898	26.869
Átsorolások és egyéb mozgások	10.825	-6.749	-7.945	-3	-3.872
Záró nettó érték	124.994	36.105	111.457	166.234	438.790
Záró egyenleg 2021. december 31.					
Bruttó érték	272.015	96.775	272.263	231.621	872.674
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-147.021	-60.670	-160.806	-65.387	-433.884
Nettó érték - Módosított	124.994	36.105	111.457	166.234	438.790
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-	-465	-486	-951
					437.839
Nettó érték - 2022. január 1.					
Növekedések és aktiválások	88.482	15.644	13.375	301	117.802
Leányvállalat vásárlása	14.286	1	-	37.743	52.030
Értékcsökkenési leírás	-12.127	-7.690	-523	-	-20.340
Értékvesztés	-1.175	-69	-12.191	-	-13.435
Értékvesztés visszairása	3	-	4.554	-	4.557
Értékesítések	-59.424	-4	-503	-	-59.931
Leányvállalat értékesítése	-	-5	-	-	-5
Árfolyam-különbözetek	-5.219	800	15.194	21.022	31.797
Átsorolások és egyéb mozgások	10.664	-9.211	360	-	1.813
Záró nettó érték	160.484	35.571	131.723	225.300	553.078
Záró egyenleg 2022. december 31.					
Bruttó érték	320.839	106.734	280.794	293.661	1.002.028
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-160.355	-71.163	-149.071	-68.361	-448.950
Nettó érték	160.484	35.571	131.723	225.300	553.078
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-4	-	-486	-490
					552.588

Goodwill

Számviteli politika

Az üzletrész megszerzésének ellenértéke és az üzletrész révén a leányvállalatokban megszerzett eszközöknek, kötelezettségeknek és függő kötelezettségeknek a megszerzés napján érvényes valós értéke közötti különbséget az eszközök között, goodwill-ként kerül kimutatásra a konszolidált pénzügyi kimutatásokban.

A bekerülést követően a goodwill nyilvántartása értékvesztéssel csökkentett bekerülési értéken történik. Az értékvesztés vizsgálat céljából a megszerzéskor a keletkező goodwill a kombináció szinergiáiból részesülő jövedelemtermelő egységekhez vagy azok csoportjaihoz kerül hozzárendelésre, függetlenül attól, hogy vannak-e egyéb, ezen egységekhez, illetve csoporthoz rendelt eszközei vagy kötelezettségei a Csoportnak.

Az üzleti kombináció révén keletkezett goodwill-t az akvizíció időpontjában azon jövedelemtermelő egységekhez kell rendelni, melyek az üzleti kombináció hasznait várhatóan élvezni fogják. Az értékvesztés elszámolása előtt a goodwill könyv szerinti értéke az alábbiak szerint került felosztásra:

	2022. dec. 31.	2021. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Goodwill (nettó könyv szerinti érték)		
Upstream	130.907	113.495
ACG mező	130.907	113.495
Fogyasztói Szolgáltatások	80.237	39.888
Lengyel kiskereskedelmi hálózat (további információk az 10. megjegyzésben)	29.028	-
Horvát kiskereskedelmi hálózat	19.759	18.267
Cseh kiskereskedelmi hálózat	9.780	8.753
Magyar kiskereskedelmi hálózat	7.972	7.972
Szlovák kiskereskedelmi hálózat (további információk az 10. megjegyzésben)	8.387	-
Román kiskereskedelmi hálózat	5.311	4.896
Downstream	12.362	11.434
Ausztriai nagykereskedelem és logisztika	10.186	9.390
Német műanyag újrahasznosító	1.699	1.567
MOL Petrolkémia	477	477
Központ és egyéb	1.308	931
Horvát olajmező szolgáltatások	1.007	931
Egyéb termelő egységek	301	-
Goodwill összesen	224.814	165.748

Olaj- és gázkutatási és mezőfejlesztési költségek elszámolása

Számviteli politika

A kutatási és mezőfejlesztési költségek elszámolása a Successful Efforts módszer szerint történik.

Licenz- és tulajdonszerzési költségek

A kutatási- és tulajdonjogok megszerzésére fordított összegek immateriális javakként aktiválásra kerülnek, és a kutatás várható időtartama alatt lineárisan amortizálódnak. Valamennyi tulajdon évente felülvizsgálatra kerül annak megerősítésére, hogy a Csoport tervez-e további fúrási tevékenységet végezni, valamint szükséges-e értékvesztést elszámolni. Amennyiben a Csoport nem tervez további tevékenységet, a licenz és tulajdonjogok maradványértéke leírásra kerül. Abban az esetben, ha vannak bizonyított készletek ('bizonyított készlet' vagy 'kereskedelmi készlet') és a mezőfejlesztés belső jóváhagyása megtörtént, a vonatkozó költség a tárgyi eszközök (ingatlanok) közé kerül átsorolásra.

Kutatási költségek

A geológiai és geofizikai kutatási költségek felmerüléskor az eredmény terhére kerülnek elszámolásra. A kutatófúrásokhoz közvetlenül kapcsolódó költségek, felmerüléskor aktiválásra kerülnek az immateriális javak között a fúrás befejezéséig és az eredmény kiértékeléséig. Ezen költségek a munkabérek, a felhasznált anyagokat, üzemanyagokat, a fúróberendezéshez kapcsolódó költségeket, késedelmi díjakat és a vállalkozóknak fizetett összegeket tartalmazzák. Amennyiben nincs szénhidrogén találat, a kutatási költségek sikertelen fúrásként leírásra kerülnek. Szénhidrogén találat esetén, amely – további kútúrásokat is tartalmazó lehatároló tevékenység (kutató- vagy kutatási jellegű rétegtani próbafúrások) függvényében – valószínűsíthetően alkalmas kereskedelmi célú termelésbe állításra, a költségek továbbra is eszközként kerülnek kimutatásra. Valamennyi ilyen eszköz évente legalább egyszer felülvizsgálatra kerül technikai, kereskedelmi és menedzsment szempontból annak megerősítésére, hogy a társaságnak továbbra is szándékában áll a találatot termelésbe állítani vagy másként értéket kivonni belőle. Amennyiben ez a szándék már nem áll fenn, a költségek leírásra kerülnek. Amikor a bizonyított kőolaj- vagy földgáz készletek meghatározásra kerülnek, és a mezőfejlesztésről döntés születik, a vonatkozó költségek a tárgyi eszközök közé kerülnek átsorolásra.

Mezőfejlesztési költségek

Az infrastruktúra elemeinek (például csővezetékek) építéséhez, létesítéséhez és üzembe helyezéséhez, illetve termelő- vagy lehatároló kutak mélyítéséhez (beleértve a sikertelen termelő- és lehatároló kutakat) kapcsolódó költségek tárgyi eszközként aktiválásra kerülnek.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Successful Efforts módszer alkalmazása az ásványok feltárásához és felméréséhez kapcsolódó eszközök esetében.

A menedzsment feltételezésekkel él akkor, amikor az aktivált feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó eszközöket áttekinti és a feltárási tevékenység folytatásának szándékát, illetve képességét eldönti.

Kutatási költségek aktivált értéke

A feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó eszközöket megtestesítő költségek aktivált értékének átsorolása a tárgyi eszközök közé, a bizonyított kőolaj és földgáz készletek meghatározásának időpontjában történik.

A feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó költségek aktivált értékén felül, 2022-ben 3.175 millió forint (2021-ben 5.449 millió forint) olyan kutatási költség merült fel, mely nem felelt meg az aktiválás követelményének. A Successful Effort módszerrel összhangban ezek a költségek a különféle operatív költség sorokon kerültek elszámolásra a konszolidált eredménykimutatáson belül.

Az egyéb kutatási és fejlesztési költségek kevésbé jelentősek a szénhidrogén kutatási költségekhez viszonyítva. Egyéb kutatási és fejlesztési költségként 2022-ben 991 millió forint (2021-ben 792 millió forint) merült fel.

Meddő fúrások értékvesztése

Sikertelen fúrások	2022	2021
	millió forint	millió forint
Norvégia	153	35.982
Magyarország	14	3.196
Horvátország	1.493	5.512
Pakisztán	11.329	894
Románia	-	-
Összesen	12.989	45.584

A pakisztáni Surghar-1, a Tarnol és a DG Khan 1 kutakat 2022-ben fúrták. A kutakban nem találtak gazdaságosan kitermelhető szénhidrogént így meddőnek minősültek.

d) Értékcsökkenés**Számviteli politika**

Az eszközök értékcsökkenése akkor kezdődik, amikor azok használatra alkalmassá válnak. Az immateriális javak, tárgyi eszközök és a befektetési célú ingatlanok minden komponensének értékcsökkenés elszámolása lineáris módon történik, a hasznos élettartam alapján. A különféle eszközök általános hasznos élettartama az alábbi kulcsok alapján alakul jellemzően:

- ▶ Szoftverek: 3 – 5 év
- ▶ Épületek: 10 – 50 év
- ▶ Finomítói berendezések: 4 – 12 év
- ▶ Gáz és olaj szállító és tároló berendezések: 7 – 50 év
- ▶ Töltőállomások és felszerelések: 5 – 30 év
- ▶ Egyéb gépek és berendezések (telekommunikációs és automatizálási berendezések): 3 – 10 év

Az egyes szénhidrogén mezőkhöz vagy a hozzájuk tartozó szállítási rendszerekhez kapcsolódó olaj- és gáztermelő- és gyűjtő berendezések értékcsökkenése a bizonyított és feltárt, gazdaságosan kitermelhető szénhidrogén készletek alapján, a termelés arányában kerül elszámolásra. A készletek felülvizsgálata a jövőre nézve évente történik. A több szénhidrogén termelő mezőhöz kapcsolódó szállítóberendezések értékcsökkenése egyedileg, lineárisan, a várható hasznos élettartam alapján történik. A bérlet berendezéseken végzett felújítások aktivált értékének értékcsökkenése a várható hasznos élettartam és a bérleti időszak közül a rövidebb alapján történik. A periodikus karbantartási költségek a következő hasonló karbantartásig hátralévő időszak alatt kerülnek elszámolásra.

Az immateriális javak élettartama véges vagy nem meghatározható. A véges élettartamú eszközök amortizációja lineáris módszerrel történik az élettartamra vonatkozó legjobb becslés alapján.

A hasznos élettartamok és az értékcsökkenési módszerek legalább évente felülvizsgálatra kerülnek az adott eszköz által nyújtott tényleges gazdasági haszon alapján.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Csoport becsült kőolaj és földgáz-tartalékainak meghatározása jelentős becslések alkalmazását igényli mely becslések évente felülvizsgálatra és frissítésre kerülnek. Számos tényező befolyásolja a Csoport kőolaj és földgáz-tartalék mennyiségének becslését (pl. geológiai és mérnöki adatok, olajmezők teljesítménye, akvizíciós és divesztíciós tevékenység, új kutak fúrása, nyersanyagárak). A MOL-csoport bizonyított olajkészleteinek becslését az elfogadható bizonyossági szint mellett a szigorú szakmai és kereskedelmi értékelésre alapozza figyelembe véve az iparági konvenciókat, gyakorlatot és hatósági követelményeket. A kőolaj és földgáz tartalékok adatai alapján kerülnek számításra a Csoport olaj és gáztermelő eszközeinek értékcsökkenés és értékvesztés adatai. A becslésben bekövetkezett változások hatásai a jövőre nézve csak a fennmaradó könyv szerinti érték leírását érinti a hasznos élettartam figyelembevételével. A kőolaj és földgáz mezők értékének változása szintén közvetlen hatással van használati érték kalkulációkra melyek az eszközök realizálható értékét határozzák meg.

e) Eszközök értékvesztése**Számviteli politika**

Amennyiben arra utaló jelek merülnek fel, hogy a realizálható érték a könyv szerinti érték alá kerülhet, a tárgyi eszközök és az immateriális javak értékvesztése felülvizsgálatra kerül. Amennyiben a realizálható érték a könyv szerinti érték alá kerül, a bekerülési értéken kezelt eszközök vonatkozásában értékvesztést kell az eredmény terhére elszámolni. A realizálható érték az eszköz használati értéke és piaci értéke közül a magasabb. A piaci érték az az összeg, amely független felek közötti tranzakció során az eszközért megkapható, míg a használati érték az eszköz folyamatos használatból és annak hasznos élettartamának végén történő értékesítésből származó cash flow-k nettó jelenértéke. A realizálható érték meghatározása eszközönként egyedileg, illetve amennyiben ez nem lehetséges, jövedelemtermelő egységenként történik. A nem meghatározható élettartamú immateriális javakra amortizáció nem kerül elszámolásra, azonban ezek esetében az értékvesztés vizsgálatára minden pénzügyi év végén sor kerül.

A Csoport minden fordulónapon megvizsgálja, hogy a korábban elszámolt értékvesztés okai fennállnak-e még. A korábban elszámolt értékvesztés visszairására csak akkor van lehetőség, ha az utolsó értékvesztés megállapítása során figyelembe vett körülményekben változás következett be. Az értékvesztés visszairására csak olyan szintig van lehetőség, hogy az eszköz könyv szerinti értéke nem haladhatja meg annak megtérülési értékét, vagy az eszköz értékcsökkenéssel csökkentett könyv szerinti értékét, ami akkor lett volna, ha az értékvesztés elszámolására nem kerül sor.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések**Befektetett eszközökön és goodwill-on elszámolt értékvesztés**

Az értékvesztés számítása során meg kell becsülni a pénztermelő egységek megtérülő értékét. A használati érték általában a várható, diszkontált jövőbeni cash-flow-k alapján kerül meghatározásra. A cash-flow-k meghatározása során a legjelentősebb változók a diszkontráták értéke, végső érték (terminal value), vizsgált periódus hossza, illetve a feltételezések alkalmazása, amelyek alapján a pénzbeáramlásokat és pénzkirámlásokat megbecsüljük (nyersanyagárak, működési költségek, jövőbeni termelési adatok, globális és regionális kereslet-kínálat a kőolaj, földgáz és finomított termékek iránt). Az

év végi RRC Bizottság jóváhagyása alapján a MOL-csoport felülvizsgálta a közép-kelet-európai érett olaj- és gázmező tartalékok becslésének módját és az iparági gyakorlattal összhangban a tartalékokat 2P alapon határozza meg.

Értékvesztések

2022-ben az alábbi jelentős értékvesztés elszámolások és visszairások történtek. Az értékvesztések pozitív, a visszairások negatív számok.

Értékvesztés és leírások (sikertelen fúrások nélkül) - 2022*	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói Szolgáltatások millió forint	Központ és egyéb millió forint	Gáz Midstream millió forint	Összesen millió forint
Magyarország	18.268	5.636	722	-124	488	24.990
Horvátország	-46.876	65	993	-1.512	-	-47.330
Egyesült Királyság	-21.165	-	-	-	-	-21.165
Szlovákia	-	4.732	29	1	-	4.762
Egyéb	14.917	34	133	1	-	15.085
Összesen	-34.856	10.467	1.877	-1.634	488	-23.658

*Interszegmens hatással együtt

Értékvesztés és leírások (sikertelen fúrások nélkül) - 2021*	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói Szolgáltatások millió forint	Központ és egyéb millió forint	Gáz Midstream millió forint	Összesen millió forint
Magyarország	12.097	3.206	651	540	256	16.749
Horvátország	6.801	25	578	2.265	-	9.669
Egyesült Királyság	6.777	-	-	-	-	6.777
Szlovákia	-	846	-423	2	-	425
Egyéb	1.591	-4	47	-	-	1.634
Összesen	27.266	4.073	853	2.808	256	35.256

*Interszegmens hatással együtt

2022-ben és 2021-ben az alábbi tételeken keletkezett értékvesztés az egyes szegmenseken belül:

- ▶ Az Upstream szegmensben elszámolt értékvesztés főként a termelő mezőket és beruházásokat érintette.
 - Az Egyesült Királyságban 2022-ben értékvesztés visszairására került sor a teljes brit upstream portfólió pénztermelő egységének értékesítése miatt. A visszairás az eszközök elméleti értékhatáráig történt.
 - Horvátországban 2022-ben az értékvesztés visszairása elsősorban a makrokörnyezet változásának volt köszönhető.
 - Magyarországon 2022-ben az értékvesztés elszámolása elsősorban a Algyő és Füzesgyarmat mezőcsoomópontokhoz (pénztermelő egységek) kapcsolódik, melyek megtérülő értéke a makro- és szabályozási környezet változása miatt csökkent.
 - Az egyéb sor elsősorban a szíriai pénztermelő egység értékvesztését mutatja.
 - Magyarországon 2021-ben az értékvesztés elszámolása elsősorban a Algyő és Füzesgyarmat mezőcsoomópontokhoz (pénztermelő egységek) kapcsolódik, melyek megtérülő értéke a makrokörnyezet változása miatt csökkent.
 - Az Egyesült Királyságban 2021-ben elszámolt értékvesztés oka az alacsonyabb megtérülő érték és főként a Scolty-Crathes, a Scott és a Telford mezőkhöz kapcsolódik.
 - Horvátországban 2021-ben az értékvesztés a Žutica mező készletcsökkenése miatt került elszámolásra.
 - Az egyéb sor az egyiptomi pénztermelő egység értékvesztését mutatja.
- ▶ A Downstream szegmensben értékvesztés főként a kihasználatlan finomítói eszközökön került elszámolásra.
 - Magyarországon 2021-ben és 2022-ben értékvesztés került elszámolásra a katalizátorokon és az beruházás alatt álló eszközökön.
 - Szlovákiában értékvesztés lett elszámolva az építés alatt álló eszközökre.
- ▶ Fogyasztói Szolgáltatások szegmensben főként töltőállomásokon lévő gépek és berendezések kapcsán keletkezett értékvesztés.
 - Horvátországban értékvesztés került elszámolásra egy benzinkútra a 2022-es a használati érték csökkenése miatt.

- Magyarországon értékvesztést számoltak el azokra a telkekre illetve tölthállomáson használt berendezésekre, ahol a megtérülő érték alacsonyabb volt, mint a könyv szerinti érték.
- Szlovákiában értékvesztés visszairásra került sor 2021-ben az értékesítésre tartott eszközök közé átsorolt üzemanyag-töltő állomásokra a jövőbeli PKN Orlen Csoportnak történő értékesítés miatt.
- ▶ Központi és egyéb szegmensen az innovatív üzleteken és IT eszközökön.
 - Horvátországban 2022 értékvesztés visszairást számoltak el a Croscó onshore és offshore eszközeinek magasabb használati értéke miatt.
 - 2021-ben Horvátországban Croscó eszközökre lett elszámolva értékvesztés.

Értékvesztési indikátorok

A pénzügyi év során a következő értékvesztési mutatók kerültek azonosításra: a nyersolaj- és gázárak változása, a diszkontfaktorok változása, az új iparág-specifikus adókat bevezető helyi szabályozás változása.

Upstream eszközök értékvesztés tesztje

A MOL-csoport által elvégzett értékvesztés tesztek az alábbi feltételezések mentén készültek:

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatát feltételeztük.
- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Diszkontráták: a megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne. A ráta a hasonló eszközökre vonatkozó piaci tranzakciók alapján vagy egy olyan tőzsdei cég súlyozott átlagos tőkeköltése (WACC) alapján kerül becslésre, amely a vizsgálat tárgyát képező eszközhöz hasonló eszközzel vagy eszköz portfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ A használati érték számítása során a becsült jövőbeni cash flow-k adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.
- ▶ Az Upstream szegmensben az adózás utáni diszkontráta a súlyozott átlagos tőkeköltés és az egyes országokra vonatkozó kockázati prémium alapján került kiszámolásra. Az értékvesztés számításhoz használt adózás utáni diszkontráta értéke 2022-ben 6,0% és 20,5% között alakult.
- ▶ Az adózás előtti diszkontráták 6,7% és 25,9% között mozogtak a kockázati prémiumtól és a pénztermelő egység földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcstól függően.
- ▶ A 2021-ben alkalmazott adózás előtti diszkontráták 5,4% és 8,9% között mozogtak.
- ▶ A használati érték meghatározása során a következő feltételezéseket használta a Csoport a Brent olaj- és NCG gázár tekintetében: reálértéken 50 USD/hordó és 15 EUR/MWh első ízben a 2021 évi pénzáramokra vonatkozóan.
- ▶ A használati érték modellekben 2022-ben alkalmazott Brent olaj- és TTF gázár feltételezések: rövid távon 80 USD/hordó névlegesen változatlan és hosszú távon 72 USD/hordóról folyamatos csökkenés, amely évi 2%-os USD inflációs feltételezéssel kerül kompenzálásra, valamint 83 EUR/MWh névlegesen változatlan rövid távon és 32 EUR/MWh-ról folyamatos csökkenés hosszú távon, amely évi 2%-os EUR inflációs feltételezéssel kerül kompenzálásra.

Upstream eszközök érzékenységi vizsgálata

A MOL Csoport érzékenységi elemzést végzett az Upstream eszközökre vonatkozóan. Az Upstream eszközök jelenértékét azokon a mutatókon keresztül vizsgálták, amelyekre az eszközök a legérzékenyebbek: a Brent olaj ára, a gáz ára és a diszkontfaktor. Az érzékenységi elemzésnek nem volt hatása az értékvesztés elszámolására.

Változás a kitermelési eszközök jelenértékében	Változás a jelenértékben millió forint
Brent olajár érzékenység	
-10% eset	-201.675
+10% eset	202.020
Gázár érzékenység	
-10% eset	-120.648
+10% eset	121.002
Diszkont ráta érzékenység	
-1%pont	146.694
+1%pont	-130.862

Downstream eszközök értékvesztés tesztje

A MOL-csoport által elvégzett értékvesztés tesztek az alábbi feltételezések mentén készültek:

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatát feltételeztük.
- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Diszkontráták: a megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne. A ráta a hasonló eszközökre vonatkozó piaci tranzakciók alapján vagy egy olyan tőzsdei cég súlyozott átlagos tőkekötsége (WACC) alapján kerül becslésre, amely a vizsgálat tárgyát képező eszközhöz hasonló eszközzel vagy eszköz portfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ A használati érték számítása során a becsült jövőbeni cash flow-k adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.
- ▶ A downstream szegmensben az adózás utáni diszkontráta a súlyozott átlagos tőkekötség és az egyes országokra vonatkozó kockázati prémium alapján került kiszámolásra. Az értékvesztés számításhoz használt adózás utáni diszkontráta értéke 2022-ben 5,9% és 9,4% között alakult.
- ▶ Az adózás előtti diszkontráták 8,7% és 11,0% között mozogtak a kockázati prémiumtól és a pénztermelő egység földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcstól függően.
- ▶ A 2021-ben alkalmazott adózás előtti diszkontráták 6,2% és 9,9% között mozogtak.
- ▶ A használati érték meghatározása során a következő feltételezéseket használta a Csoport a Brent olaj- és NCG gázár tekintetében: reálértéken 50 USD/hordó és 15 EUR/MWh első ízben a 2021 évi pénzáramokra vonatkozóan.
- ▶ A használati érték modellekben 2022-ben alkalmazott Brent olaj- és TTF gázár feltételezések: rövid távon 80 USD/hordó névlegesen változatlan és hosszú távon 72 USD/hordóról folyamatos csökkenés, amely évi 2%-os USD inflációs feltételezéssel kerül kompenzálásra, valamint 83 EUR/MWh névlegesen változatlan rövid távon és 32 EUR/MWh-ről folyamatos csökkenés hosszú távon, amely évi 2%-os EUR inflációs feltételezéssel kerül kompenzálásra.

Downstream eszközök érzékenység vizsgálata

A MOL Csoport érzékenységi elemzést végzett a két finomítóból és két petrokkémiai üzemből álló downstream pénztermelő egységre vonatkozóan. A pénztermelő egység jelenértékét azokon a mutatókon keresztül tesztelték, amelyekre a CGU a legérzékenyebb: a Brent olaj ára, a gáz ára, a CO₂-kvóta ára és a diszkontfaktor. Az érzékenységi elemzésnek nem volt hatása az értékvesztés elszámolására.

Változás a pénztermelő egység jelenértékében	Változás a jelenértékben millió forint
Brent olajár érzékenység	
-10% eset	230.169
+10% eset	-230.169
Gázár érzékenység	
-10% eset	273.271
+10% eset	-273.271
CO2 kvótaár érzékenység	
150 EUR/t eset	-977.077
Diszkont ráta érzékenység	
-1%pont	1.284.824
+1%pont	-847.657

f) Goodwill értékvesztése

Számviteli politika

A goodwill értékvesztés vizsgálatára évente (illetve amennyiben a körülmények indokolják, gyakrabban) kerül sor. Az értékvesztés azon jövedelemtermelő egység (vagy azok csoportja) realizálható értékének meghatározásával kerül megállapításra, amelyhez a goodwill hozzá lett rendelve. Ha a jövedelemtermelő egység (vagy csoport) realizálható értéke alacsonyabb, mint a könyv szerinti érték, értékvesztés kerül elszámolásra. A goodwill értékvesztése nem visszairható a későbbi időszakokban. A Csoport a goodwill értékvesztés felülvizsgálatát december 31-ével végzi el.

A Csoport azon jövedelemtermelő egységek realizálható értéke alapján határozza meg a goodwill értékvesztésének szükségességét, melyekhez a goodwill kapcsolódik.

A jövedelemtermelő egységek realizálható értéke a jövedelemtermelő egység becsült hátralévő hasznos élettartama alatt várható jövőbeli pénzáramok figyelembevételével, nettó jelenérték kalkuláció alapján kerül meghatározásra. A nettó jelenérték kalkuláció során alkalmazott főbb feltételezések a névleges pénzáramok, az adózás utáni diszkontráta, valamint a növekedési ütem időszaki várható változásaira vonatkoznak. A menedzsment olyan adózás utáni diszkontrátákat határoz meg, amelyek tükrözik a pénz időértékére vonatkozó jelenlegi piaci értékeléseket és a jövedelemtermelő egységekre jellemző kockázatokat. Az adózás előtti diszkontráták iterációval lettek kiszámítva.

A MOL Csoportban a 2022 végén elvégzett értékvesztési tesztek átfogó eredményeként nem került értékvesztés vagy értékvesztés visszairás elszámolásra a goodwillre.

Upstream

Az Upstream szegmensben az Azeri-Chirag-Gunashli ("ACG") olajmező az egyetlen pénztermelő egység, amelyhez goodwill tartozik.

A Csoport által a goodwill értékvesztés tesztelése során a jövőbeli pénzáramok jelenértékének meghatározására használt adózás utáni diszkontráta értéke 6,0%, amely tükrözi a szegmensre jellemző kockázatokat.

A megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne.

Az adózás előtti diszkontráta értéke 8,6%, amely iteráció útján kerül kiszámításra.

A használati érték modellben 2022-ben alkalmazott Brent olajár feltételezések: rövid távon 80 USD/hordó névlegesen változatlan és hosszú távon 72 USD/hordóról folyamatos csökkenés, amely évi 2%-os USD inflációs feltételezéssel kerül kompenzálásra.

ACG-ben lévő eszközök értékvesztés vizsgálata:

- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Az azerbajdzsáni eszközök használati értéke 844.704 millió forint.
- ▶ Az eszközök goodwillt is magában foglaló könyv szerinti értéke 656.787 millió forint.

- ▶ Az értékvesztés számítása során alkalmazott főbb feltételezések érzékenységi vizsgálata:
 - Az adózás előtti diszkontráta 1 százalékpontos növekedése 67.230 millió forint csökkenést, 1 százalékpontos csökkenése pedig 77.218 millió forint növekedést okoz a nettó jelenértékben.
 - Az olajár 5 dolláros növekedése 62.237 millió forint növekedést, 5 dolláros csökkenése 62.237 millió forint csökkenést okoz a nettó jelenértékben.
 - A termelés 1 százalékpontos változása 9.854 millió forinttal módosítja a nettó jelenértéket.

Fogyasztói Szolgáltatások és Downstream

A megtérülő érték meghatározásakor a becsült jövőbeni cash flow-kat egy adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.

Az adózás utáni diszkontráták, amelyek a súlyozott átlagos tőke költség ráták (WACC) és az országkockázati prémiumok segítségével lettek kiszámolva, melyek használatával az előrejelzett pénzáramok diszkontálásra kerültek és amelyek tükrözik a szegmensre és a különböző országokra jellemző kockázatokat, 5,6% és 9,1% között mozogtak a Fogyasztói Szolgáltatások szegmensben, és 5,9% és 9,4% között mozogtak Downstream szegmensben 2022-ben.

Az adózás előtti diszkontráta 7,2% és 11,3% között mozog a Fogyasztói szolgáltatások és 8,7% és 11,0% között a Downstream esetében, a kockázati prémium és a CGU földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcs függvényében.

A növekedési ráták az iparági növekedési előrejelzések alapján kerülnek meghatározásra. A Csoport az előrejelzett pénzáramokat a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens legújabb, menedzsment által a 2023-2025-ös évekre jóváhagyott pénzügyi költségvetései alapján készíti el és az ezt követő évek pénzáramait egy becsült, 2% és 3% közötti növekedési ráta alapján vetíti ki.

Központ és egyéb szegmens

A horvátországi olajmező szolgáltatásokhoz kapcsolódó goodwill értékvesztésének számítása során az Upstream szegmensnél alkalmazott feltételezések kerültek alkalmazásra, amelyek alapján 1.488 millió forint értékvesztés került elszámolásra 2021-ben.

10. Üzleti kombinációk és tranzakciók kisebbségi tulajdonosokkal

Számviteli politika

A megszerzett üzletekre az akvizíciós számviteli módszere kerül alkalmazásra, amely a megszerzési értékviszonyok alapján történik az eszközök és források akvizíció időpontjára, azaz az irányítás megszerzésének napjára vonatkozó piaci értékének alapul vételével. Az üzleti kombinációk vonatkozásában a külső tulajdonosok részesedése a Csoport döntése értelmében vagy valós értéken, vagy a megszerzett társaság nettó eszközeinek valós értékéből a külső tulajdonosokra jutó összeg értékében kerül meghatározásra. Az év közben megszerzett vagy értékesített társaságok a tranzakció időpontjától kezdődően, illetve a tranzakció időpontjától szerepelnek a konszolidált pénzügyi kimutatásokban.

A konszolidációba bevont társaságok közötti egyenlegek és tranzakciók, köztük az eredmények, valamint a nem realizált eredmények kiszűrésre kerülnek, kivéve, ha az ilyen veszteségek a kapcsolódó eszközök értékvesztésére utalnak. A konszolidált éves beszámoló készítése során a hasonló tranzakciókat és eseményeket egységes számviteli elveket követve kerülnek bemutatásra.

Az akvizíciót követően a külső tulajdonosok részesedése az eredetileg felvett érték, módosítva a megszerzett társaság tőkéjében bekövetkező változások külső tulajdonosokra jutó összegével.

A Csoport leányvállalatokban meglévő részesedésének olyan változásai, amelyek nem eredményezik a kontroll elvesztését, tőke tranzakcióként kerülnek elszámolásra az eredménytartalékban.

Felvásárlások

a) Lotos Paliwa akvizíció

2022. január 12-én a MOL megállapodást írt alá a PKN Orlen valamint a Grupa Lotos vállalatokkal, amely a Fogyasztói Szolgáltatások szegmensben belül több portfólióelem eladását és megvásárlását érintette. A MOL 417 töltőállomást vásárolt Lengyelországban, melyek közül 270 az eladó saját tulajdonában áll. A hálózat országos lefedettséget biztosít, és lehetővé teszi, hogy a MOL a harmadik legjelentősebb piaci szereplővé válhasson a lengyel üzemanyag-kiskereskedelmi piacon. Egy további, hosszú távú megállapodás biztosítja a megvásárolt hálózat üzemanyagellátását Lengyelországban versenyképes feltételek mellett. 2022. január 12-én a MOL megállapodást írt alá a Normbenz Magyarország Kft. 79 magyarországi töltőállomásának megvásárlásáról. Az említett 79 töltőállomással együtt a MOL összesen 185 töltőállomást értékesített a PKN Orlennek 219 millió euróért (év végi árfolyamon 87.655 millió forint), amelyek közül 143 töltőállomás

Magyarországon, 39 töltőállomás Szlovákiában található. A tranzakciók zárására várhatóan 2023-2024-ben kerül sor. A két megállapodást valós értéken árazták, így nincs szükség az eladási árak újra allokálására.

Az Európai Bizottság 2022. július 18-án engedélyezte a tranzakciót, azaz jóváhagyta, hogy a MOL-csoport felvásárolja a lengyel Lotos Paliwa vállalatot, valamint a PKN Orlen felvásárolja a Normbenz Magyarország Kft-ét és a MOL-csoport egyes magyarországi és szlovákiai eszközeit. A Bizottság megállapította, hogy a tervezett felvásárlás nem vet fel versenyjogi aggályokat, mivel az érintett vállalatok együttes piaci helyzete csak mérsékelten erős, és mind Magyarországon, mind Szlovákiában, mind Lengyelországban erős versenytársak vannak jelen. Az ügyletet a Bizottság a szokásos összefonódás-ellenőrzési eljárásban vizsgálta.

A tranzakció kiemelkedő inorganikus terjeszkedési lehetőséget kínál a MOL-nak, és kiválóan illeszkedik a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens ambiciózus növekedési stratégiájához. Az akvizíció megvalósításával a MOL még inkább diverzifikálja és kiterjeszti regionális jelenlétét a finomítói ellátási rádiuszán belül a kelet-közép-európai régió legnagyobb piacán. Az akvizíció megalapozza a MOL számára a jövőbeni növekedést, hiszen a Csoport eddig csak korlátozottan volt jelen Lengyelországban.

A Lotos Paliwa tulajdonában álló, Lotos márkánévvel működő hálózat nemcsak különösen erős piaci pozíciót foglal el az autópálya mellett található töltőállomások piaci szegmensében, de adott a lehetőség a további organikus növekedésre, valamint a nem üzemanyag típusú termékek és szolgáltatások értékesítésének bővítésére. A tranzakció továbbá kiterjed márka licensszel kapcsolatos megállapodásra és a Lotos Paliwa által kiállított üzemanyag kártyák átvételére. A MOL töltőállomás hálózatának egy állomásra vetített üzemanyag értékesítése a tranzakció lezárását követően várhatóan javulni fog.

A pénzügyi megfontolásokat tekintve, a tranzakció eredményeként a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens EBITDA termelő képessége mintegy 70 millió dollárral emelkedhet (év végi árfolyamon 26.298 millió forint). Az ügyletet rendelkezésre álló likviditás felhasználásával finanszírozza a MOL és az nem befolyásolja negatívan a vállalat korábban meghirdetett osztalékfizetési potenciálját.

A vételi megállapodás szerinti teljes vételár 610 millió dollár (év végi árfolyamon 229.165 millió forint), amely készpénz ellenértékből valamint pénzügyi lízinggel kapcsolatos kötelezettségből áll és a szokásos vételár módosító tételek befolyásolják.

2022. december 1-jén a MOL sikeresen lezárta a Fogyasztói Szolgáltatások portfóliójának lengyelországi bővítésére vonatkozó ügyletét.

A vételár allokáció mérési időszaka még nem zárult le, a menedzsment további információkat keres a kalkuláció véglegesítéséhez kapcsolódóan, melynek hatása lehet a halasztott adó kötelezettségre és a goodwillre.

A tranzakció kapcsán megjelenített eszközök és kötelezettségek a következők:

Lotos Paliwa vételár allokáció

2022. december 1.

millió forint

Befektetett eszközök	203.792
Immateriális javak	14.272
Tárgyi eszközök	188.819
Egyéb befektetett eszközök	701
Forgóeszközök	53.377
Készletek	12.161
Vevő- és egyéb követelések	33.356
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	2.018
Egyéb forgóeszközök	5.842
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-50.683
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-1.127
Hosszú lejáratú hitelek	-41.446
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-40
Halasztott adókötelezettségek	-8.070
Rövid lejáratú kötelezettségek	-62.139
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-72
Rövid lejáratú hitelek	-1.889
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-54.323
Nyereségadó kötelezettség	-1.041
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-4.814
Nettó eszközérték	144.347
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	144.347
Akvizíciókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték (részesedés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	174.045
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-144.347
Akvizíciókor keletkezett goodwill	29.698

IFRS 3 alapján a következő immateriális eszközök kerül azonosításra és megjelenítésre: vevői kapcsolatok 2.558 millió forint és üzemanyag ellátásra vonatkozó megállapodás 11.267 millió forint.

Az üzleti kombinációban megszerzett goodwill jövőbeli gazdasági hasznokat testesít meg, melyek a jövőbeli működésből eredő szinergiákhoz, az organikus növekedési potenciálhoz, valamint a nem üzemanyag típusú termékek és szolgáltatások értékesítésének bővítéséhez kapcsolódnak. A goodwill adó szempontból nem levonható.

A megszerzett vállalatok az akvizíció és a mérleg fordulónap közötti időszakban a következő nettó árbevétellel és időszaki adózás utáni nyereséggel (+) / veszteséggel (-) járultak hozzá a Csoport tárgyévi konszolidált eredményéhez:

Megvásárolt közös tevékenység 2022. dec. 1. - 2022. dec. 31.	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	millió forint	millió forint
Lotos Paliwa	68.360	721

A MOL által megvásárolt portfólióelemek árbevételére és eredményére vonatkozóan nem áll rendelkezésre közvetlen információ, ebből kifolyólag a költség-haszon elvet szem előtt tartva kivitelezhetetlen meghatározni a MOL árbevételét és eredményét a 2022-es évre úgy, mintha az akvizíció időpontja január 1-je lett volna.

A tranzakció kapcsán az eredményben elszámolt költség 1.769 millió forint, mely az akvizícióhoz kapcsolódó adókat foglalja magában.

b) Egyéb 2022-ben lezárult felvásárlások

A MOL-csoport 2022. március 31-én megvásárolta a műanyag újrahaznosítással foglalkozó Recrea Asset Management Zrt. részvényeinek 100%-át.

A MOL-csoport megvásárolta a Normbenz Slovakia s.r.o. 100%-os tulajdonrészét, amely 16 Lukoil márkánév alatt működő töltőállomást foglal magában Szlovákiában. A tranzakció 2022. május 2-án lezárult.

A tranzakciók egyike sem minősül jelentősnek a Csoport szempontjából.

c) Folyamatban lévő felvásárlások

A MOL-csoport megállapodott az OMV-vel, hogy az OMV Downstream GmbH-től, mint közvetlen részvényestől megvásárolja az OMV Slovenija d.o.o. 92,25%-át. A felek 301 millió eurós vételárban egyeztek meg (az OMV Slovenija 100%-os tulajdonrésze). A tranzakció 120 szlovén töltőállomást foglal magában. A tranzakció versenyhatósági engedélyhez kötött.

d) Az Aurora Kunststoffe GmbH és leányvállalatainak felvásárlása

2019. október 31-én a MOL-csoport 100%-os részesedést szerzett az Aurora Kunststoffe GmbH-ban. 2022. december 31-én a függő vételár valós értéke 4.171 millió forint, ami az adás-vételi szerződés szerinti maximálisan kifizetendő összeg.

11. Értékesítések

2021-ben a MOL-csoport eladta a MOL Group Italy L&G S.r.l.-ben lévő részesedését, aminek nem volt jelentős könyv szerinti értéke. A tranzakció eredménye szintén nem volt jelentős.

2022. március 23-én a MOL megállapodást írt alá a Waldorf Production Limited vállalattal, amely az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítését foglalta magában. A tranzakció 2022. november 10-én sikeresen lezárult, az értékesítés eredménye 83.498 millió forint.

A szállítási szolgáltatásokat támogató SWS s.r.o. társaság szintén értékesítésre került 2022-ben. A részesedés könyv szerinti értéke és a tranzakció eredménye nem volt jelentős.

Az értékesítésre tartott eszközökre és kötelezettségekre, valamint a megszűnő tevékenységekre vonatkozó további információkat a 19. megjegyzés tartalmazza.

12. Jelentős nem irányító tulajdonosok

Számviteli politika

Az IFRS 12 Más gazdálkodó egységekben lévő érdekeltségek közzététele standarddal összhangban a MOL-csoport bemutatja a beszámolót készítő gazdálkodó egység szempontjából lényeges nem irányító tulajdonosok esetében a nem irányító tulajdonosra jutó leányvállalatok eredményét, cash flow-ját és nettó eszközértékét. A lényegességet a Csoport a konszolidált pénzügyi kimutatások alapján határozza meg. A közzétett információk a csoporton belüli tranzakciók kiszűrései előtti egyenlegeket tartalmazzák.

INA-Industrija nafte d.d.

A MOL-csoport 49%-os részesedéssel rendelkezik az INA-Industrija nafte d.d.-ben (továbbiakban INA d. d.). Mivel a részvényesi szerződés biztosítja a MOL-csoport irányítási jogát az INA d. d. felett, így teljeskörűen kerül konszolidálásra 51% nem ellenőrző részesedés kimutatása mellett.

A MOL Nyrt. és a horvát kormány által 2009-ben aláírt részvényesi szerződés alapján a MOL a Felügyelőbizottságban és az Igazgatóságban egyaránt irányítási joggal rendelkezik. A szerződés értelmében a MOL Csoport a 9 tagú Felügyelőbizottságban 5 tag, a 6 tagú Igazgatóságban 3 tag és az elnök kinevezésére jogosult. Szavazategyenlőség esetén az Igazgatóság elnökének szavazata dönt. A MOL Csoportnak nincs olyan egyéb nem irányító tulajdonjoga, amely jelentős lenne.

Az INA-csoport külső tulajdonosaira jutó tőkerészesedés aránya:

Név	Nem irányító tulajdonosokra jutó részesedés aránya	
	2022. dec. 31.	2021. dec. 31. Módosított
INA-Industrija nafte d.d.	51%	51%
	2022. dec. 31.	2021. dec. 31. Módosított
	millió forint	millió forint
Nem irányító tulajdonosok részesedése	377.329	309.491
Nem irányító tulajdonosok részesedéséhez kapcsolódó nyereség (+) / veszteség (-)	94.271	28.899

Az INA-csoport összevont pénzügyi adatai az alábbiak szerint alakultak. Az adatok a Csoporton belüli tranzakciók kiszűrésének hatásait nem tartalmazzák.

Átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	2022 millió forint	2021 Módosított millió forint
Összes működési bevétel	1.855.124	1.080.719
Összes működési költség	-1.663.398	-1.031.090
Pénzügyi műveletek nettó vesztesége	-6.398	4.309
Adózás előtti nyereség (+) / veszteség (-)	185.328	53.938
Nyereségadó bevétel (+) / ráfordítás (-)	-69.875	-9.143
Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)	115.453	44.794
Összes átfogó jövedelem	185.142	56.755
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény	94.271	28.899
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-26.432	-

Összefoglaló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Módosított millió forint
Forgóeszközök	440.524	346.362
Befektetett eszközök	958.632	819.548
Összes eszköz	1.399.156	1.165.910
Rövid lejáratú kötelezettségek	-324.943	-255.711
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-333.160	-302.376
Összes kötelezettség	-658.103	-558.087
Összes saját tőke	741.053	607.823
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény	363.724	298.332
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény	377.329	309.491

Összefoglaló cash-flow adatok	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Módosított millió forint
Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	181.429	153.552
Befektetési tevékenység nettó pénzáramlása	-65.195	-121.195
Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-100.680	16.679
Pénzeszközök növekedése (+) / csökkenése (-)	15.554	49.036

13. Egyéb befektetett eszközök

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Kötelezően tartandó készletek	49.783	50.594
Beruházásokra adott előlegek	34.253	24.265
Hosszú távú bérletre fizetett előleg	424	391
Immateriális javakra fizetett előleg	276	468
Egyéb	819	1.125
Összesen	85.555	76.843

14. Készletek

Számviteli politika

A lassan mozgó és elavult készletek leírását követően a készletek - beleértve a befejezetlen termelést is - a bekerülési érték és a nettó realizálható érték közül az alacsonyabb értéken kerülnek kimutatásra. A nettó realizálható érték megegyezik a szokásos üzletmenet során becsült eladási árral, csökkentve a befejezés becsült költségeivel és az értékesítés következtében felmerülő költségekkel. A vásárolt áruk értéke, beleértve a kőolajat és a vásárolt földgázt, elsősorban súlyozott átlagár alapján kerül meghatározásra. A saját előállítású készletek értéke az anyagköltséget, a közvetlen bérköltséget és az üzemi általános költségek arányos részét foglalja magában, beleértve a bányajáradékot is. A nem realizálható készletek teljesen leírásra kerülnek.

	2022. dec. 31			2021. dec. 31		
	Bekerülési érték millió forint	Nettó realizálható érték millió forint	Bekerülési érték és nettó realizálható érték közül az alacsonyabb millió forint	Bekerülési érték millió forint	Nettó realizálható érték millió forint	Bekerülési érték és nettó realizálható érték közül az alacsonyabb millió forint
Félkész és késztermékek	579.542	564.673	564.673	410.813	409.683	409.683
Vásárolt kőolaj	212.399	211.926	211.926	122.998	122.737	122.737
Egyéb áruk	126.098	122.987	122.987	80.929	79.622	79.622
Egyéb alapanyagok	114.868	96.972	96.972	102.513	87.076	87.076
Vásárolt földgáz	4.052	4.052	4.052	3.680	3.680	3.680
Értékesítésre tartottnak minősített készletek	-3.565	-3.565	-3.565	-	-	-
Összesen	1.033.394	997.045	997.045	720.933	702.798	702.798

A 2022-es év során 6.677.045 millió forint készlet került elszámolásra költségként/ráfordításként, melyből 33.813 millió forint értékvesztés (2021-ben 10.726 millió forint), főként a késztermékekhez és az alapanyagokhoz kapcsolódóan. 2022-ben a Downstream tevékenységre elszámolt értékvesztés 28.793 millió forint volt.

15. Egyéb forgóeszközök

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. Módosított millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	48.552	61.415
Adott előlegek	30.102	7.545
Előre fizetett költségek	13.804	12.204
Osztalék követelés	3.526	-
Egyéb	579	1.014
Összesen	96.563	82.178

Az Egyéb sor főként bevétel elhatárolásokat és munkavállalókkal szembeni követeléseket tartalmaz.

16. Céltartalékok

Számviteli politika

Céltartalékot kell megjeleníteni, ha egy múltbéli esemény következtében meglévő (jogi vagy vélelmezett) kötelem áll fenn, melynek rendezése valószínűsíthető a jövőben, és a kötelem összegére megbízható becslés készíthető. A céltartalékként megjelenített összeg a meglévő kötelem rendezéséhez szükséges ráfordításra vonatkozó legjobb becslés kell legyen. A hosszú lejáratú kötelmek esetében jelenértékre kell diszkontálni az összeget. Ebben az esetben a céltartalék könyv szerinti értéke időszakonként növekszik, hogy tükrözze a diszkont lebontását az idő múlásával. Ezt a növekedést a kamatráfordítások között kell megjeleníteni. A céltartalékként kimutatott összeget minden mérlegfordulónapkor szükséges megvizsgálni és az aktuális legjobb becslés szerint módosítani kell.

Ha a kötelem fennállásának valószínűsége csekély vagy nem lehet az összegére vonatkozóan megbízható becslést adni, akkor megfelelő közzététel mellett céltartalék képzése nem szükséges.

Környezetvédelmi kötelezettségekre képzett céltartalék

A jelen és jövőbeni bevételekhez kapcsolódó környezetvédelmi kiadások, felmerüléskor jellegüknek megfelelően költségként kerülnek elszámolásra vagy aktiválандók. Környezetvédelmi költségek miatti kötelezettség akkor kerül felvételre, ha a környezetvédelmi kárfelmérés vagy kármentesítés valószínű és a céltartalék mértékének megállapítása a felmerülő költségekre vonatkozó legjobb becslés alapján történik. A hosszú lejáratú kötelezettségek esetében az elszámolt összeg a várható jövőbeli költségek jelenértéke.

Mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék

A Csoport a kőolaj- és földgáztermelő mezőkön a termelés felhagyását követően jelentkező jövőbeni költségeinek jelenértékére céltartalékot képez. A kötelezettség felmerülésekor kell megképezni a teljes céltartalékot a mezőfelhagyási és helyreállítási költségek jelenértékének megfelelő mértékben. Ezzel egyidőben a kapcsolódó eszköz értékét is meg kell növelni a céltartalékkal megegyező értékben. A céltartalék értékére vonatkozó becslés a jelenleg ismert szabályozás, technológia és árszint alapján történik. A céltartalékkal megegyező összegű tárgyi eszköz szintén felvételre kerül, amelyre később a termelési vagy üzemegység részeként értékcsökkenés kerül elszámolásra (Downstream esetében lineárisan, Upstream esetében a termelés arányában). Bármely, a várható költségek jelenértékében bekövetkező változás, a céltartalék és a megfelelő tárgyi eszköz értékének egyidejű módosításaként jelenik meg.

Szervezet átalakításra képzett céltartalék

A Csoport munkavállalói, a munkáltató részéről történő felmondás esetén, a vonatkozó magyar törvényeknek megfelelően, valamint a MOL és az alkalmazottak közötti Kollektív Szerződés értelmében végkielégítésre jogosultak. A konszolidált éves beszámolóban az ilyen jellegű céltartalék akkor kerül megjelenítésre, ha a szervezet-átalakítási program meghatározásra és kihirdetésre került, és a végrehajtás feltételei teljesültek.

Hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalék

A rendszerek által biztosított juttatások költsége a Csoport által meghatározott juttatási rendszere szerint, rendszerenként külön kerül meghatározásra, a kivetített jóváírási egység módszerrel, aktuáriusi értékelés alapján. A nyugdíjjuttatások aktuáriusi nyereségei és veszteségei egyéb átfogó jövedelemként

azonnal elszámolásra kerülnek. A rendszer bevezetése vagy a rendszerben történő változás következtében keletkező múltbeli szolgálat költsége azonnal elszámolásra kerül ráfordításként.

A nettó kamatráfordítás megállapításának alapja a nettó meghatározott jövőbeni juttatás, mely a pénzügyi eredmény részeként kerül kimutatásra. A program eszközeinek hozama és a kamatbevétele (mely a nettó kamatráfordítás része) közötti különbség az egyéb átfogó jövedelemben kerül elszámolásra.

Jogi ügyekre képzett céltartalék

A Csoport céltartalékot képez azon jogi ügyek esetében, melyek várható, a Csoportra nézve negatív kimenetele több, mint valószínű.

Kibocsátási kvóták

A Csoport céltartalékot jelenít meg a becsült CO₂ kibocsátásra, ha a tényleges kibocsátás meghaladja az ingyenesen juttatott kvóták mértékét. Ha a tényleges kibocsátás meghaladja a kapott kibocsátási egységet, a hiányra a vásárolt kvóták könyv szerinti értékén, a megkötött határidős áron, valamint a fennmaradó többlet aktuális piaci árán céltartalékot kell képezni. Emellett, a Csoport céltartalékot jelenít meg az Upstream kibocsátás-csökkentési kvóták (UER) becsült költségeire, amelyeket az EU üzemanyag-minőségi irányelvben meghatározott kötelezettségek teljesítésére kíván felhasználni.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

Becslés szükséges egy jogi ügy kimenetelének, kötelezettség felmerülésének valószínűségére és számszerűsítésére vonatkozóan. A becslésben rejlik bizonytalanság miatt a tényleges kifizetések eltérhetnek az eredetileg megbecsült összegtől.

A környezetvédelmi és mezőfelhagyási kötelezettségek köre, számszerűsítése és időbeli felmerülése

A Csoport céltartalékot mutat ki a jövőbeni leszerelési kötelezettségekre az olaj és gáz kitermelő létesítmények, csővezetékek kapcsán hasznos élettartamuk végeztével. Ezen leszerelési események a jövőben fognak bekövetkezni, így a pontos követelmény, aminek a bontáskor meg kell felelni, még bizonytalan. A leszereléshez használt technológiák és költségek folyamatosan változnak, ahogy a politikai, környezetvédelmi, biztonsági és közösségi elvárások is. A vonatkozó jogszabályok értelmezése mellett a vezetőség a korábbi tapasztalatait felhasználva becsüli meg a környezetvédelmi és mezőfelhagyási céltartalékok értékét.

Aktuáriusi feltételezések alkalmazása a nyugdíj-juttatási kötelezettség számszerűsítésében

A meghatározott juttatási programok értéke aktuáriusi értékelés alkalmazásával történik. Az aktuáriusi értékelés során becslések történnek a diszkontráták, jövőbeli béremelések, a halálozási és munkaerő-áramlási ráták vonatkozásában. Ezen programok hosszú távú jellege miatt a becslések jelentős bizonytalanságot hordoznak.

Bizonyos peres ügyek kimenetele

A Csoport tagjai több peres ügyben, hatósági és polgári eljárásban érintettek, melyek a rendes üzletmenet során fordulnak elő. A céltartalékok akkor kerülnek megjelenítésre, amikor valószínűvé válik, hogy a múltbeli esemény következtében meglévő kötelelem teljesítéséhez gazdasági hasznok kiáramlására lesz szükség, és a várható pénzkiáramlás megbízhatóan becsülhető. A kötelezettségek időbeli megjelenítése és számszerűsítése becslést követel meg a körülmények és tények figyelembevételével, melyek változhatnak. Mivel a pénzkiáramlások a jövőben történnek meg, ezért a céltartalékok és kötelezettségek értékét rendszeresen felül kell vizsgálni és szükség szerint módosítani a megváltozott körülményeknek megfelelően.

	Környezet- védelem millió forint	Mező- felhagyás millió forint	Létszám- leépítés millió forint	Hosszútávú munkavállalói juttatások millió forint	Peres ügyek millió forint	Kibocsátási kvóták és egyéb millió forint	Összesen millió forint
Egyenleg 2021. január 1 - Módosított	72.784	505.881	3.794	24.640	12.435	56.562	676.096
Leányvállalat bevonása (+) / eladása (-)	-	4	-77	-	-9	-1	-83
Képzés és korábbi becslések felülvizsgálata	4.174	33.902	863	3.060	550	59.993	102.542
Kamathatás	937	13.006	-	240	-	243	14.426
Árfolyam-különbözet	496	17.729	49	534	71	-2.843	16.036
Felhasználás	-3.649	-408	-2.594	-2.322	-4.940	-29.724	-43.637
Egyenleg 2021. december 31 -Módosított	74.742	570.114	2.035	26.152	8.107	84.230	765.380
Leányvállalat bevonása (+) / eladása (-)	-	-119.688	-	835	-	-60	-118.913
Képzés és korábbi becslések felülvizsgálata	5.635	-47.867	3.075	7.878	1.999	88.464	59.184
Kamathatás	807	12.511	-	415	-	283	14.016
Árfolyam-különbözet	4.476	39.496	286	646	549	-517	44.936
Felhasználás	-6.173	-130	-2.582	-1.777	-4.859	-47.105	-62.626
Egyéb	-	-	-	-2.529	-	-	-2.529
Egyenleg 2021. december 31.	79.487	454.436	2.814	31.620	5.796	125.295	699.448
Rövid lejáratú rész 2021. dec. 31.	3.823	233	965	2.678	3.953	58.432	70.084
Hosszú lejáratú rész 2021. dec. 31.	70.919	569.881	1.070	23.474	4.154	25.798	695.296
Rövid lejáratú rész 2022. dec. 31.	4.526	8.350	1.749	4.270	766	95.340	115.001
Hosszú lejáratú rész 2022. dec. 31.	74.961	446.086	1.065	27.350	5.030	29.955	584.447

Környezetvédelmi céltartalék

2022. december 31-én 79.487 millió forint céltartalék szerepel a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban a múltban keletkezett, elsősorban a talaj- és talajvíz szennyeződésekkel, veszélyes hulladékokkal (pl. savgyanta) kapcsolatos magyarországi, horvátországi, szlovákiai és olaszországi kötelezettségekre. A céltartalék meghatározásának alapjául a MOL-csoport belső, környezetvédelmi szakértő

csoportja által készített felmérés szolgált. Az érték becslése a jelenleg ismert technológiák és mai árak alapján, kockázatokkal súlyozott cash flow meghatározásával történt, ahol az időtartam 12 év, az Upstream eszközök esetében 50 év, a várható cash flow kockázatmentes kamatlábbal kerülnek diszkontálásra. A 2022. december 31-i céltartalék állomány 20.219 millió forint értékben tartalmaz környezetvédelmi függő kötelezettséget az IES S.p.A akvizíciója kapcsán (lásd 25. magyarázat).

A MOL-csoport érzékenységi vizsgálatot készített a környezetvédelmi céltartalékokra, az alkalmazott időtávra vonatkozóan. Az elemzés azt vizsgálta, hogy az év végén kimutatott kötelezettségekhez képest, a cash flow előrejelzési időszak +/- öt éves változása milyen hatással van a környezetvédelmi céltartalékokra. Az érzékenységi vizsgálat során a diszkontfaktor nem változott.

A függő kötelezettség abszolút és százalékos változását az alábbi táblázat mutatja:

Környezetvédelmi céltartalék érzékenységi vizsgálata + növekedés/- csökkenés	A kötelezettség %-os változása	-5 év	+5 év	
		millió forint	millió forint	millió forint
MOL	-10,7	-893	10,4	873
MPK	-10,4	-981	9,9	936
INA	-9,4	-1.348	12	1.897
IES	-34	-118	34	118
Slovnaft	-41	-8.806	41	8.806
Összesen		-12.146		12.630

Mezőfelhagyási kötelezettségre képzett céltartalék

2022. december 31-én a termelés befejezését követő becsült mező- és kútfelhagyási költségekkel kapcsolatosan megképzett céltartalék összege 454.436 millió forint volt. Ennek a költségnek körülbelül 8%-a várhatóan 2023 és 2027 között merül fel, a fennmaradó 92% pedig a 2028 és 2076 közötti időszakban fog felmerülni. A kötelezettségek jelentős csökkenése a UK portfólió eladásának köszönhető. (lásd 19. megjegyzés). A céltartalék mértéke a vonatkozó jogszabályok jelenlegi értelmezése alapján, a jelenlegi árszinten került kiszámításra és a becsült kockázatmentes kamatlábbal lett diszkontálva. A termelés befejezése és az eredeti állapot helyreállítása során felmerülő kútlezárással és felszámolással kapcsolatos mezőfelhagyási tevékenység, külső erőforrások igénybevételével kerül végrehajtásra. A vezetőség megítélése alapján a régióban ezen feladatokhoz elegendő kapacitás áll majd rendelkezésre. Az IAS 16 – Ingatlanok, gépek és berendezések standard alapján a megképzett céltartalék feltételeknek megfelelő része a vonatkozó mezők értékére került aktiválásra. A mezőfelhagyási kötelezettség kiszámításakor alkalmazott ráták 3,4% és 6% között vannak, amelynek értéke a kockázatmentes hozamgörbétől, inflációtól és az ország kockázati tényezőjétől függ.

A MOL csoport érzékenységi vizsgálatot készített, amelyben meghatározásra került, hogy az alkalmazott ráta +/-1 százalékos változása mekkora változást eredményezne a céltartalék értékében. Az alkalmazott ráta 1%-os növekedése a céltartalék értékét 16%-kal növelné, míg az alkalmazott ráta 1%-os csökkenése a céltartalék 20%-os növekedését eredményezné.

Létszámleépítési céltartalék

Folyamatos hatékonyság növelő projektek részeként a MOL Nyrt., az INA d.d., az IES S.p.A és egyéb Csoport tagok a munkaerő további optimalizálásáról döntöttek. Mivel a vezetőség elkötelezett a változások mellett és az átalakítási tervet az érintetteknek kellően részletezett formában kommunikálta, a Csoport céltartalékot képzett azon költségek fedezetére, amely a jövőbeli fizetési kötelezettségek, kapcsolódó adók és járulékok adott időpontra vonatkozó nettó jelenértékének felelnek meg. A mantovai tevékenység átalakítása kapcsán a IES S.p.A 9.145 millió forint értékű létszámleépítési céltartalékot képzett 2013-ban, amely 2022. december 31-re 520 millió forintra csökkent. 2015-ben az INA d.d. létszámleépítési programjára 9.804 millió, 2020-ban 6.269 millió, 2022-ben 3.015 millió forint céltartalékot képzett, melyből 2022.12.31-re fennmaradt 1.404 millió forint. A létszámleépítésre képzett céltartalék záró egyenlege 2022. december 31-én 2.814 millió forint (2021. év végén 2.035 millió forint).

Hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalék

2022. december 31-én a Csoport 31.620 millió forint céltartalékot képzett a jelenlegi munkavállalók jövőbeni nyugdíjazásakor fizetendő juttatások és a törzsgárda jutalmak becsült értékének fedezetére. A nyugdíjazáskor egy összegben járó juttatás kerül kifizetésre minden munkavállalónak. A MOL munkavállalók a szolgálati idejüktől függetlenül 3 havi juttatásban részesülnek a nyugdíjazáskori fizetésük alapján, a MOL Petrolkémia Zrt. és a Slovnaft a.s. munkavállalói azonban a szolgálati idő függvényében, a nyugdíjazáskori fizetésük alapján legfeljebb 2, illetve 7 havi juttatásban részesülnek nyugdíjazáskor. Az említett juttatásokon kívül Magyarországon a nyugdíjba vonuló munkavállalók jogosultak a Munka Törvénykönyve alapján meghatározott felmentési időre járó távolléti díjnak megfelelő juttatásra. A

felmentési idő a munkában töltött időtől függően 1-3 hónap hosszúságú lehet. Külön kezelésű alap egyik esetben sem került kialakításra. A céltartalék mértékének meghatározása a kivetített jóváírási egység módszerének használatával, hivatalos statisztikai adatokat tükröző aktuáriusi és pénzügyi feltételezések figyelembevételével történt, melyek a Csoport üzleti tervében szereplő feltételezésekkel összhangban állnak.

	2022 millió forint	2021 millió forint
A hosszútávú munkavállalói juttatási kötelezettség nettó jelenértéke az év elején	26.152	24.640
Felvásárlások/ (eladások)	835	-
Múltbeli szolgálat elszámolt költsége	8.620	137
Tárgyévra jutó szolgálat költsége	1.862	2.464
Kamathatás	415	240
Céltartalék felhasználás	-1.777	-2.322
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) nettó hatása	-2.604	459
<i>melyből:</i>		
Nyugdíjazási juttatás (lásd 8. magyarázat)	-1.615	206
Törzsgárda juttatás	-989	253
Árfolyam-különbözet	646	534
Egyéb	-2.529	-
A hosszútávú munkavállalói juttatási kötelezettség nettó jelenértéke az év végén	31.620	26.152

Az alábbi táblázat foglalja össze a tárgyévi juttatások nettó költségeinek elemeit, amelyek az eredménykimutatásban a hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalékra vonatkozóan személyi jellegű ráfordításként kerültek kimutatásra:

	2022 millió forint	2021 millió forint
Tárgyévra jutó szolgálat költségei	1.862	2.464
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) nettó hatása	(989)	253
Múltbeli szolgálat elszámolt költsége	8.620	137
Év végi egyenleg	9.493	2.854

A következő táblázat bemutatja a nyugdíjjuttatások számításakor használt főbb pénzügyi és aktuáriusi változókat, becsléseket:

	2022	2021
Diszkontráta %	1,82 - 13,04	-0,59 - 4,80
Átlagos bérnövekedés %	0,6 - 10,0	0,6 - 3,0
Halálozási ráta (férfiak)	0,03 - 3,01	0,03 - 3,01
Halálozási ráta (nők)	0,02 - 1,33	0,02 - 1,33

Az aktuáriusi nyereségek (-) / veszteségek (+) a következő tételekből álltak:

	Nyugdíjazási juttatás		Törzsgárda juttatás	
	2022 millió forint	2021 millió forint	2022 millió forint	2021 millió forint
Demográfiai feltételezések változásából eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	374	843	48	-76
Pénzügyi feltételezések változásából eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	-4.412	-1.540	-1.129	-428
Tapasztalati módosításokból eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	2.423	903	92	757
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) összesen	-1.615	206	-989	253

A jelentős feltételezések mennyiségi érzékenységi vizsgálata december 31-re vonatkozóan az alábbiakban látható:

	Nyugdíjazási juttatás		Törzsgárda juttatás	
	2022	2021	2022	2021
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Diszkontráta:				
0,5% csökkenés	3.016	856	938	206
0,5% növekedés	-2.031	-789	-745	-194
Felmondási arány:				
50% csökkenés	1.570	5.289	1.319	1.128
50% növekedés	-1.270	-3.544	-1.090	-828

Peres ügyekre képzett céltartalékok

2022. december 31-én a peres ügyek becsült költségére képzett céltartalék 5.796 millió forint (2021. év végén 8.107 millió forint) volt.

Kibocsátási kvótákra képzett céltartalék

A Csoport kibocsátási kvótákra képzett céltartaléka 2022. december 31-én 80.482 millió forint (2021. december 31-én 50.849 millió forint). A 2022. december 31-én jelentett összeg magában foglalja az UER-kvóták becsült költségeire képzett céltartalékot is, 2.487 millió forint összegben (2021. december 31.: 4.682 millió forint).

A MOL-csoport 2022-ben 3.731.675 kibocsátási kvótát kapott a magyar, horvát és szlovák hatóságoktól (2021-ben 3.865.641-et). A kibocsátási kvótákból 2022-ben összesen 5.775.073 tonna került felhasználásra (2021-ben 6.063.036 tonna).

2022.12.31-én a MOL-csoport 4.710 millió forint céltartalékot képzett az IFRS 9 szerint.

17. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2022. dec. 31.	2021. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások (lásd 9. magyarázat)	22.357	18.603
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	6.666	7.423
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	4.045	3.806
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.409	1.343
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	338	499
Egyéb	4.443	786
Összesen	39.258	32.460

Az Egyéb sor főként vevői hűségpontokhoz kapcsolódó kötelezettséget, illetve vevőktől kapott előlegeket tartalmaz.

18. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2022. dec. 31.	2021. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók és bányajáradék)	233.770	180.812
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	42.886	49.707
Bánya járadék	23.878	479
Vevőktől kapott előlegek	22.002	13.354
Fizetendő vámok	10.407	10.724
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	4.171	5.116
Egyéb halasztott bevételek	3.830	4.266
Kapott és elhatárolt állami támogatások (lásd 9. magyarázat)	2.789	1.185
Osztalék fizetési kötelezettség	765	619
Egyéb	6.392	2.525
Összesen	350.890	268.787

A Fizetendő adók és hozzájárulások főként társadalombiztosítási járulékból, általános forgalmi adóból és jövedéki adóból állnak.

19. Értékesítésre tartott eszközök

A) Értékesítésre tartott eszközök

Számviteli politika

Egy befektetett eszköz vagy elidegenítési csoport akkor minősül értékesítésre tartottnak, ha annak könyv szerinti értéke elsődlegesen egy értékesítési ügylet, nem pedig a folyamatos használat során térül meg. Ez akkor valósul meg, ha az értékesítés nagyon valószínű, valamint az eszköz vagy elidegenítési csoport annak jelenlegi állapotában azonnal értékesíthető. A menedzsmentnek elkötelezettnek kell lennie az értékesítés mellett és annak várhatóan a minősítéstől számított egy éven belül meg kell felelnie a befejezett értékesítés feltételeinek, valamint az értékesítési terv végrehajtásához szükséges intézkedéseknek azt kell jelezniük, hogy nem valószínű a terv jelentős változtatása vagy a terv visszavonása.

Az értékesítésre tartottá minősítést megelőzően közvetlenül értékvesztés teszt végrehajtása szükséges. Az értékesítésre tartottá minősített befektetett eszközt vagy elidegenítési csoportot, annak könyv szerinti értéke és az értékesítési költségekkel csökkentett valós értéke közül az alacsonyabban kell értékelni. Ha egy tárgyi eszköz vagy immateriális jószág értékesítésre tartottá minősítésre kerül, értékcsökkenés és amortizáció nem számolható el.

2021. december 31-én az értékesítésre tartott eszközök elsősorban Magyarországon és Szlovákiában található töltőállomásokat tartalmaztak.

2022. december 31-én az értékesítésre tartott eszközök Magyarországon, Szlovákiában és Szlovéniában található töltőállomásokat, valamint a Terra mineralna gnojiva közös vezetésű vállalkozásban meglévő befektetést tartalmazzák. A Terra 54.52%-os tulajdonosi joggal és az azt megillető vezetési jogokkal rendelkezik az ásványi műtrágya előállításával foglalkozó horvát Petrokemija d.d. felett. A Csoport elkötelezett a Terra-ban meglévő részesedés értékesítése mellett, az adásvételi szerződés 2022-ben aláírásra került. A tranzakció az adásvételi szerződésben foglalt feltételek teljesítése esetén válik véglegessé.

	2022.dec.31	2021.dec.31
	millió forint	millió forint
Értékesítésre tartott eszközök és kötelezettségek		
Eszközök		
Tárgyi eszközök	27.696	15.237
Immateriális javak	490	951
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	11.004	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	275	-
Halasztott adó eszközök	118	-
Készletek	3.565	-
Vevő- és egyéb követelések	-	191
Egyéb forgóeszközök	215	-
Értékesítésre tartott eszközök	43.363	16.379
Kötelezettségek		
Halasztott adókötelezettségek	-	3.409
Szállítók és egyéb kötelezettségek	2.161	11
Értékesítésre tartott kötelezettségek	2.161	3.420

B) Megszűnő tevékenységek

Számviteli politika

A megszünt tevékenység egy gazdálkodó egység olyan része, amelyet elidegenítettek, vagy értékesítésre tartottnak minősítettek, és:

- Jelentős üzleti területet, vagy egy adott földrajzi területen folytatott tevékenységet képvisel
- A hozzá tartozó pénzáramok és tevékenység világosan elhatárolható a társaság más területeitől (mind működési mind pedig beszámolási szempontokat figyelembe véve)
- Összehangolt értékesítési, elidegenítési terv van életben a tevékenységre vonatkozóan
- Értékesítési szándékkal vásárolt leányvállalatokat szintén megszünt tevékenységként kell bemutatni

Az értékesítésre szánt eszközöknél említett értékelési és beszámolóban történő szerepeltetésen túlmenően a következő kiegészítéseket kell még bemutatni a megszünt tevékenységek esetében:

- Az eredmény kimutatásban, a megszünt tevékenységből származó adózás utáni nyereséget vagy veszteséget illetve az értékesítés és a valós értékre történő értékelés eredményre gyakorolt hatását (ebből következően az eredmény kimutatás minden más eleme csak a folytatott tevékenységeket eredményét tartalmazza)
- A megjegyzésekben ki kell fejteni a megszünt tevékenységének az eredményét és a
- Megszűnő tevékenységből származó pénzáramlás összegét

2022. március 23-án a MOL megállapodást írt alá a Waldorf Production Limited vállalattal, amely az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítését magában foglalta.

Az értékesítésre bocsájtott tengeri eszközök közé tartozott a MOL 20%-os részesedése a Catcher mezőben, 50%-os részesedése a Scolty & Crathes és 21,8%-os részesedése a Scott mezőben, valamint további részesedéseket számos más licenzben. A MOL szénhidrogén termelése az Egyesült Királyságban 2019-ben 18 ezer hordó egyenérték/nap feletti csúcst ért el, 2020 és 2021 évben a kitermelés csökkent, ennek következtében 2021 negyedik negyedéves termelése csupán kis mértékben haladta meg a 12 ezer hordó egyenérték/nap szintet. A MOL UK bizonyított és valószínű készlete (SPE 2P) 14,9 millió hordó egyenérték volt 2021 végén.

A Waldorf 2021. január 1-i értékelési dátumra 305 millió dolláros vételi ajánlatot tett, amelyre a standard vételár-kiigazítások vonatkoztak. Ezen túlmenően a szerződés jövőbeni feltételekhez kötött kifizetést is tartalmazott (ún. „earn-out”), amely főként az olajárak alakulásától függ a 2022-2025 időszakban. További információt a 22. megjegyzés tartalmaz.

2022. november 10-én a MOL sikeresen lezárta a Waldorf Production Limited vállalattal kötött ügyletet, a tranzakció eredményeként a Waldorf átvette az összes jövőbeni mezőfelhagyási kötelezettséget.

Az értéksített eszközök listája:

Eszköz	MOL Részesedése
Greater Catcher Area	20,00%
Scott	21,83%
Telford	1,59%
Rochelle	20,71%
Scolty & Cratches	50,00%
Broom	29,00%
Brent Pipeline System	1,77%
Sullom Voe Terminal	0,72%

Az alábbi táblázatok a megszünt tevékenység pénzügyi teljesítményére és cash flow-jára vonatkozó információkat tartalmazzák:

	2022 millió forint	2021 millió forint
Nettó árbevétel	118.983	101.984
Egyéb működési bevétel	84.797	680
Összes működési bevétel	203.780	102.664
Anyagjellegű ráfordítások	8.828	25.276
Személyi jellegű ráfordítások	638	647
Értékcsökkenés és értékvesztés	-17.291	34.879
Egyéb működési költségek és ráfordítások	672	2.461
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-	-
Összes működési költség	-7.153	63.263
Megszűnő tevékenység nyeresége	210.933	39.401
Pénzügyi műveletek bevételei	23.377	1.149
Pénzügyi műveletek ráfordításai	8.900	3.330
Pénzügyi műveletek vesztesége	14.477	-2.181
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	-	-
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) megszűnő tevékenységből	225.410	37.220
Nyereségadó	2.113	-5.233
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	223.297	42.453

	2022 millió forint	2021 millió forint
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből	225.410	37.220
Üzleti tevékenység pénzáramlása	108.062	77.631
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	61.524	-7.405
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	-120.161	-11.412

	2022 millió forint
Befektetett eszközök	92.930
Forgó eszközök	91.748
Eszközök összesen	184.678
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-137.128
Rövid lejáratú kötelezettségek	-45.305
Kötelezettségek összesen	-182.433
Ellenőrzést nem biztosító részesedések	-
Értékesített nettó eszközök	2.245
Eladási ár	9.122
Utólagos vételár valós értéke	57.566
Nettó eszközértéken keletkező veszteség	64.443
Halmazott átváltási tartalék kivezetése	19.055
Értékesítésen keletkező nyereség	83.498
Értékesítés nettó pénzáramlásának elemzése	
Eladási ár	9.122
Értékesítés kapcsán kivezetett pénzeszközök	-43.942
Nettó pénzáramlás	-34.820

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK, TŐKE ÉS PÉNZÜGYI KOCKÁZATKEZELÉS

E szakasz ismerteti a Csoport tőkestruktúrájának menedzselésére és a pénzügyi kockázatok kezelésére vonatkozó politikákat és eljárásokat, valamint bemutatja azon pénzügyi instrumentumokat is, melyek segítségével a Csoport megvalósítja ezen politikákat. Ugyancsak e szakasz tartalmazza a fedezeti elszámolásra vonatkozó politikákat, illetve a pénzügyi instrumentumokra vonatkozó közzétételeket.

Számviteli politika

Bekerülési érték

A pénzügyi instrumentumok bekerüléskor valós értéken kerülnek kimutatásra (az eredménnyel szemben valós értéken nem értékelt eszközök és kötelezettségek esetén beleértve a tranzakciós költségeket is) amikor a gazdálkodó egység az instrumentum szerződéses rendelkezéseinek a részesévé válik. A pénzügyi eszközök szokásos módon történő vételét vagy eladását a teljesítési időpont szerinti elszámolás alkalmazásával kell megjeleníteni.

Pénzügyi eszközök - Besorolás

A Csoport pénzügyi eszközei a kezdeti értékeléskor kerülnek besorolásra azok jellegének és céljának megfelelően. A pénzügyi eszköz kategóriájának meghatározásához először azt kell tisztázni, hogy a pénzügyi eszköz adósságinstrumentum vagy tőkebefektetés-e. Tőkebefektetéseket eredménnyel szemben valós értéken kell értékelni, mindazonáltal a gazdálkodó bekerüléskor dönthet úgy, hogy a nem kereskedési céllal tartott tőkebefektetéseket az egyéb átfogó eredménnyel szemben értékeli valósan. Amennyiben a pénzügyi eszköz adósságinstrumentum, a besorolás meghatározásakor az alábbi pontokat kell figyelembe venni.

Amortizált bekerülési érték

Azokat a pénzügyi eszközöket kell amortizált bekerülési értéken értékelni, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amelynek célja pénzügyi eszközök szerződéses cash flow-k beszedése érdekében történő tartása és a pénzügyi eszköz szerződéses feltételei meghatározott időpontokban olyan cash flow-kat eredményeznek, amelyek kizárólag a tőke és a kint levő tőkeösszeg után járó kamat kifizetései.

Valós érték egyéb átfogó eredménnyel szemben

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valósan értékelt eszközök azok a pénzügyi eszközök, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amely szerződéses cash flow-k beszedésével és a pénzügyi eszközök eladásával éri el célját és a pénzügyi eszköz szerződéses feltételei meghatározott időpontokban olyan cash flow-kat eredményeznek, amelyek kizárólag a tőke és a kint levő tőkeösszeg után járó kamat kifizetései.

Valós érték eredménnyel szemben

Erdeménnyel szemben valósan értékelt pénzügyi eszközök kategóriájába azok a pénzügyi eszközök tartoznak, amelyek nem tartoznak a fenti két pénzügyi eszköz kategória egyikébe sem, vagy kezdeti megjelenítéskor eredménnyel szemben valós értéken értékeltnek lettek megjelölve.

Pénzügyi kötelezettségek – Besorolás

A pénzügyi kötelezettségeket alapesetben amortizált bekerülési értéken kell értékelni, kivéve azokat a pénzügyi kötelezettségeket, amelyeket eredménnyel szemben valósan kell értékelni vagy a gazdálkodó a valós értékelés opciót választotta. Erdeménnyel szemben valósan kell értékelni a kereskedési célú pénzügyi kötelezettségeket és a származékos termékeket. A gazdálkodó egység a kezdeti megjelenítéskor visszavonhatatlanul az eredménnyel szemben valós értéken értékeltként jelölhet meg egy pénzügyi kötelezettséget, ha:

- ▶ megszüntet vagy lényegesen csökkent valamely értékelési vagy megjelenítési inkonzisztenciát, vagy
- ▶ a pénzügyi kötelezettségek egy csoportjának vagy a pénzügyi eszközök és pénzügyi kötelezettségek egy csoportjának kezelése, valamint teljesítményének értékelése valós érték alapon történik.

Követő értékelés

A követő értékelés az adott pénzügyi instrumentum besorolásán alapszik.

Amortizált bekerülési értéken történő értékelés

Az amortizált bekerülési érték a pénzügyi eszköznek, vagy kötelezettségnek az eredeti bekerülési értéke csökkentve a tőketörlesztésekkel, növelve, vagy csökkentve az eredeti bekerülési érték és a lejáratkori érték közötti különbözet halmozott amortizációjával, és csökkentve az esetleges értékvesztés vagy behajthatatlanság miatti leírás összegével. A kamatláb meghatározásához az effektív kamatláb módszert kell használni, a kamatot pedig az eredményben kell elszámolni. Az eszköz valós érték változását csak a kötelezettség kivezetésekor vagy átsorolásakor kell az eredménnyel szemben elszámolni.

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok

Az eszköz valós értéken kell értékelni. A kamatbevétel, értékvesztést és devizás árfolyam-különbözeteket az eredményben kell elszámolni (hasonlóan az amortizált bekerülési értéken értékelt eszközökhöz). A valós érték változásokat az egyéb átfogó eredménnyel szemben kell elszámolni. Az eszköz kivezetésekor a korábban egyéb átfogó eredménnyel szemben elszámolt halmozott nyereséget vagy veszteséget át kell csoportosítani az eredménybe. Az eszköz átsorolása vagy kivezetése esetén, a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt, és tőkében halmozott valós érték változások átcsoportosítandók az eredménybe, úgy, hogy ennek pont olyan hatása legyen az eredményre mintha az eszköz amortizált bekerülési értéken lett volna értékelve a kezdeti megjelenítéstől.

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt tőkebefektetések

Az osztalékot csak akkor lehet megjeleníteni, ha a gazdálkodó egység osztalékhoz való jogát megállapították, valószínű, hogy az osztalékkal kapcsolatosan gazdasági hasznok fognak befolyani a gazdálkodó egységhez, és az osztalék összegét megbízhatóan lehet mérni. A járó osztalékot eredményben kell elszámolni, kivéve, ha az osztalék egyértelműen a befektetés költségeinek részleges megtérülését jelenti, mely esetben egyéb átfogó eredményben kell őket bemutatni. A valós érték változás az egyéb átfogó eredményben jelenik meg. Az valós érték változás miatt elszámolt különbözetek később sem számolhatók el eredménnyel szemben, még akkor sem, ha az eszköz értékvesztetté vált vagy értékesítésre kerül.

Eredménnyel szemben valós értéken értékelt

Az eszközt valós értéken kell értékelni és a valós érték változásokat az eredménnyel szemben kell elszámolni.

Valós értéken történő értékelés

Az instrumentumok valós értékének meghatározása a mérleg fordulónapján érvényes, tranzakciós költségek levonása nélküli jegyzett piaci árak alapján történik. A piaci jegyzésárral nem rendelkező befektetések valós értékének meghatározása más, lényegében azonos jellemzőkkel rendelkező instrumentumok érvényes piaci értéke, vagy a befektetések alapját képező nettó eszközöktől elvárt pénzáramok alapján történik.

Pénzügyi instrumentumok kivezetése

A pénzügyi eszközök kivezetése akkor történik meg, amikor a Csoport már nem rendelkezik a pénzügyi instrumentumban foglalt jogokkal, amely rendszerint az instrumentum eladásával, vagy az instrumentumból származó valamennyi pénzáramlás független, harmadik fél részére történő átadásával megvalósul. Abban az esetben, ha a Csoport nem adja át és nem is tartja meg a pénzügyi eszközhöz kapcsolódó összes kockázatot és hozamot, de megtartja az eszköz feletti ellenőrzést, a visszatartott hozamot eszközként, míg a megtartott kockázatból eredő lehetséges pénzáramlásokat kötelezettségként kell állományba venni.

A gazdálkodó egység akkor, és csak akkor távolíthat el a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásából pénzügyi kötelezettséget (vagy pénzügyi kötelezettség egy részét), amikor az megszűnt – vagyis amikor a szerződésben meghatározott kötelelemnek eleget tettek, azt eltörölték, vagy lejárt.

Fedezeti ügyletek

Fedezeti elszámolás szempontjából az ügyletek a következő kategóriákba sorolhatók:

- ▶ cash flow fedezeti ügyletek; vagy
- ▶ külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete.

A fedezeti ügylet megkötésekor a Csoport formálisan megjelöli és dokumentálja a fedezeti kapcsolatot, amelyre a Csoport a fedezeti elszámolás alkalmán kívánja, az ügylet megkötésének kockázatkezelési céljaival és stratégiájával együttesen. A dokumentáció tartalmazza a fedezeti ügylet azonosítását, a kapcsolódó fedezett tételt vagy ügyletet, a fedezni kívánt kockázat jellegét és azt, hogy a gazdálkodó hogyan fogja mérni a fedezeti ügylet hatékonyságát a fedezett tétel valós értékében vagy pénzáramaiban létrejövő, a fedezett kockázatnak tulajdonítható változásoknak való kitettség ellentételezésében. Ezen fedezeti ügyletek várhatóan hatékonyak lesznek a fedezett kockázatnak tulajdonítható valószínű- vagy cash flow-változásokat ellentételező hatások elérésében, és folyamatosan értékelésre kerülnek annak megállapítása érdekében, hogy azok hatékonyak voltak azon pénzügyi beszámolási időszakok alatt folyamatosan, amelyekre vonatkozóan a fedezeti ügyletek megjelölésre kerültek.

A fedezeti elszámolás szigorú követelményeinek megfelelő fedezeti ügyletek elszámolása az alábbiak szerint történik:

Cash flow fedezeti ügyletek

A cash flow fedezeti ügylet a pénzáramok változékonyságából eredő olyan kitettségek fedezése, amelyek egy, a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő eszköznek vagy kötelezettségnek, vagy egy nagy valószínűséggel előre jelzett ügylettel kapcsolatos bizonyos kockázatnak tulajdoníthatók és amelyek érinthetik az eredményt. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben, míg a nem hatékony része az eredménnyel szemben kerül elszámolásra.

Az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegeket akkor kell az eredménykimutatásba átvetelni, amikor a fedezett tranzakció az eredményre hatást gyakorol. Ha a fedezett ügylet egy nem pénzügyi eszköz vagy kötelezettség megszerzésének költsége, a saját tőkében elszámolt összeget a nem pénzügyi eszköz vagy kötelezettség bekerülési értékében kell figyelembe venni.

Ha az előre jelzett ügylet várhatóan már nem fog bekövetkezni, a korábban az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegeket át kell sorolni az eredménybe. Ha a fedezeti ügylet lejár, eladásra kerül, megszűnik, lecserélés vagy átforgatás nélkül lehívásra kerül vagy a fedezeti megjelölés visszavonásra kerül, a korábban az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegek az egyéb átfogó jövedelemben maradnak, amíg az előre jelzett ügylet bekövetkezik. Ha az előre jelzett ügylet várhatóan már nem fog bekövetkezni, ezeket az összegeket át kell sorolni az eredménybe.

Nettó befektetés fedezete

Egy külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetésre vonatkozó fedezeti ügylet, beleértve azon monetáris eszközök fedezetét is, amelyek a nettó befektetés részét képezik, a cash flow fedezeti ügyletekhez hasonló módon kerül elszámolásra. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben, míg a nem hatékony része az eredménnyel szemben kerül elszámolásra. A külföldi érdekeltség kivezetésekor az egyéb átfogó jövedelemben így elszámolt nyereség vagy veszteség átsorolásra kerül az eredménybe.

Pénzügyi eszközök értékvesztése

A Csoport az amortizált bekerülési értéken és az egyéb átfogó eredménnyel szemben valóban értékelt pénzügyi eszközökre, illetve azok csoportjaira vonatkozóan minden mérlegfordulónapon értékvesztés-vizsgálatot végez.

Általános megközelítésként a gazdálkodó egységnek értékvesztést kell megjelenítenie a várható hitelezési veszteségre az alábbiak szerint:

- ▶ 12 havi várható hitelezési veszteség (azon várható hitelezési veszteség, amely a pénzügyi instrumentummal kapcsolatos, a beszámoló fordulónapja után 12 hónapon belül lehetséges nemteljesítési eseményekből ered), vagy
- ▶ Teljes élettartamra várható hitelezési veszteség (a pénzügyi instrumentum várható élettartama alatt lehetséges nemteljesítési eseményekből eredő várható hitelezési veszteség).

A gazdálkodó egységnek minden beszámolási fordulónapon értékelnie kell, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen nőtt-e a kezdeti megjelenítés óta. Amennyiben a pénzügyi instrumentum hitelezési kockázata alacsony a beszámolási fordulónapon, feltételezhető, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata nem nőtt meg jelentősen és 12 havi várható hitelezési veszteség alkalmazható. A Csoport a hitelkockázat jelentős növekedését az adósságinstrumentumok esetében hitelminősítő intézetek besorolásai alapján határozza meg. Megcáfolható vélelem áll fenn arra az esetre, ha valamely pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen megnőtt a kezdeti megjelenítés óta, amennyiben a szerződés szerinti kifizetések több mint 30 napja késedelmesekek, ezért eseti alapon kell értékelni, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen megnőtt-e ilyen esemény bekövetkezésekor.

Emellett, a Csoport bekerüléstől kezdve a teljes élettartamra várható hitelezési veszteséggel számol a vevőkövetelések, IFRS 15 szerződéses eszközök és lízingkövetelések esetében. Minden egyéb pénzügyi eszköz esetében az általános megközelítést alkalmazza a Csoport.

Vevőkövetelésekre a Csoport a várható hitelezési veszteséget az elmúlt három év múltbeli veszteségi ráta átlagának és az előretekintő elemnek a szorzataként számolja. Az előretekintő elem a bankszektor hitelveszteségei és az egy évvel korábbi munkanélküliségi ráta erőteljes pozitív korrelációján

alapul. A többi pénzügyi eszköz esetében a várható hitelezési veszteséget az instrumentum nemteljesítésének valószínűsége és az alapértelmezett veszteségi ráta szorzataként határozza meg.

A gazdálkodó egységnek az eredményben értékvesztés miatti nyereségként vagy veszteségként kell megjelenítenie a várható hitelezési veszteségek (vagy visszairás) azon összegét, amellyel a beszámoló fordulónapján ki kell igazítani az elszámolt veszteséget.

A fent megnevezett két megközelítéstől függetlenül, értékvesztés kerül elszámolásra, ha az értékvesztés fennállására egyértelmű bizonyíték létezik, amely lényegesen befolyásolja a pénzügyi eszköz vagy az eszközök csoportjának várható jövőbeli pénzáramait. Az ilyen eseteket egyesével kell értékelni. A Csoport által elszámolt maximális értékvesztés ezen pénzügyi eszközök esetében a nem fedezett rész 100%-a. Az értékvesztés összegét az eredményben kell elszámolni.

Amennyiben egy későbbi időszakban az értékvesztés összege csökken, és a csökkenés az értékvesztés elszámolását követő időszakban bekövetkezett eseményből származik, a korábban elszámolt értékvesztés visszairandó. Az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés visszairását olyan mértékig lehet elszámolni, hogy az eszköz könyv szerinti értéke ne haladja meg az eszköz visszairás időpontjára vonatkozó amortizált bekerülési értékét.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A pénzügyi instrumentumok valós értékének meghatározása során a menedzsment becsléseket alkalmaz a valós értékre jelentős hatást gyakorló tényezők jövőbeli alakulásával kapcsolatban (beleértve többek között a hozamgörbéket, árfolyamokat, a kockázatmentes kamatlábakat, illetve az átváltási opcióhoz kapcsolódóan a MOL részvények árfolyamának volatilitását és az elvárt osztalékhozamot).

A pénzügyi eszközök várható hitelezési vesztesége a nemteljesítés kockázatára és a várható veszteség arányára vonatkozó feltételezéseken alapul. A Csoport saját megítélését használta a feltételezések meghatározásakor és az értékvesztés számításához használt alapadatok kiválasztásakor, múltbeli tapasztalata és a meglévő piaci viszonyok alapján, valamint minden jelentési időszak végén az előremutató becslések alapján.

20. Pénzügyi kockázatkezelés és tőkekezelés

Pénzügyi kockázatkezelés

A MOL-csoporton belül a pénzügyi kockázatkezelési feladatok központosítottak, ezért a pénzügyi kockázati tényezők Csoport szinten kerülnek meghatározásra és mérésre egy Kockázatos Érték (Value-at-Risk, VaR) megközelítésre alapuló modell használatával. A felső vezetés részére negyedéves pénzügyi kockázati jelentés készül.

A kockázatkezelés általános megközelítése szerint az üzleti tevékenységet, mint egy megfelelően kiegyensúlyozott portfóliót kezeli. A Csoport kizárólag a következő esetekben lép fel aktívan az árukitettségek kezelése érdekében:

- Csoport szintű célok – pénzügyi mutatók és célok, valamint nagy összegű kifizetéssel járó tranzakciókkal kapcsolatos kitétségek kezelése.
- Divíziós célok - a normál üzletmenettől történő eltérések (pl.: tervezett finomítói leállások) esetén, a divízió cash flow-jának védelme a piaci árkockázatból fakadó kitétség ellen.

Kovenánsok kezelése

A Csoport a nettó eladósodottsági mutató alkalmazásával követi figyelemmel a tőkeszerkezet alakulását, amely a nettó adósságnak a saját tőke és a nettó adósság összegéhez viszonyított hányadosa.

A Csoport jelenleg alacsony nettó tőkeáttételi státuszban van, a hitelmutatók csökkentek 2022-ben. 2022. december 31-én a Nettó adósság / EBITDA mutató 0,3x (2021: 0,6x), míg a Nettó eladósodottság 11% (2021: 18%).

Tőkekezelés

A Csoport tőkekezelésének legfőbb célja a kedvező hitelbesorolás megtartása és a megfelelő pénzügyi mutatók biztosítása annak érdekében, hogy minél jobban támogassa az üzletmenetet és maximalizálja a Csoport részvényesi értékét.

A Csoport a mindenkori gazdasági körülményeknek megfelelően alakítja ki tőkeszerkezetét, melyet szükség esetén változtat.

A nettó adósság / EBITDA mutatónál a korai figyelmeztető jel a 2x-es szint, melynek elérése esetén a MOL-csoport fontolóra veszi aktuális tőkeszerkezetének módosítását. A mutató alacsony értéke (2022 Q4-ben 0.2x) következtében nyitott döntési pont jelenleg nincs. A hosszútávú nettó pénzügyi tőkeáttétel tekintetében a MOL csoport 30% adósság- és 70% saját tőke arányt tart optimálisnak. Amennyiben a pénzügyi tőkeáttétel mértéke a 30%-os aránytól jelentősen és tartósan eltér, a Csoport fontolóra veszi tőkeszerkezetének módosítását. Mivel a mutató a 30%-os szintet nem haladja meg (2022 Q4-ben 11%), nincs nyitott döntési pont jelenleg. A nettó adósság/EBITDA mutató és a pénzügyi tőkeáttétel kalkulációját a 20/c megjegyzés tartalmazza.

A tőkeszerkezet módosítása keretében a Csoport változtathatja az osztalék kifizetésének összegét, tőkét juttathat vissza a részvényeseknek vagy új részvényeket bocsáthat ki. A Csoport végezhet saját részvény (put-call opció) tranzakciókat is ilyen célból.

a) Főbb kitétségek

A Csoportszintű Kockázatkezelés azonosítja a főbb kockázati tényezőket és méri a Csoport működési eredményére vonatkozó hatásukat. A MOL-csoport főbb kitétségeket alulról építkező (bottom-up) modellezés segítségével kíséri figyelemmel. Ennek megfelelően a gázolaj crack spread, a kőolaj ára és a benzin crack spread járul hozzá leginkább a cash flow volatilitásához. Az árfolyamok-, egyéb finomítói- és vegyipari termékek árának a cash flow volatilitásra gyakorolt hatása is jelentős.

Termékár kockázat kezelése

A MOL-csoport, mint integrált olaj- és gázipari vállalat, mind eladóként, mind vásárlóként termékár kockázatnak van kitéve. A főbb termékár kockázat abból származik, hogy a Csoport integrált üzleti modelljében a Downstream szegmens több kőolajat használ fel, mint a saját termelésű kőolaj mennyisége. Az Upstream szegmensben „hosszú” kőolaj pozícióval, míg a Downstream szegmensben „hosszú” finomítói és vegyipari árrés pozícióval rendelkezik a Csoport. A termékár kockázat nincs teljes mértékben fedezve, hiszen az olajipari vállalatok részvényeibe befektetők általában hajlandók vállalni az olajipari üzletmenetből származó kockázatokat. Amennyiben szükséges, a Csoport fedezi a normális üzletmenettől eltérő és a szokásos piaci árváltozásokat meghaladó termékár kockázatokat.

2022-ben a Csoport rövid- és középtávú termékár csere és opciós ügyleteket kötött. A tranzakciókat elsősorban működési kockázatok fedezésére kötötték, hogy csökkentsék az áringadozások hatását a Csoport tevékenységére. Lehetőség esetén viszont a kedvező határidős görbe-szerkezetből származó előnyök kihasználása is releváns szempont.

Árfolyamkockázat kezelése

A Csoport azon közgazdasági árfolyamkockázat-kezelési alapelvet alkalmazza, mely szerint az adósságállomány deviza-összetétele a Csoport nettó működési cash flow pozícióját tükrözi ('természetes fedezés') azonban a devizapiaci környezet függvényében a Csoport gyakorlata ettől eltérhet. A Csoport árfolyamkockázatkezelésére származékos deviza ügyleteket is alkalmazhat.

Kamatlábckockázat kezelése

A MOL-csoport, mint energiaipari cég, kamatlábckockázatból adódó kitétsége limitált. A fix és változó kamatozású adósság arányát a Csoportszintű Kockázatkezelés felügyeli és rendszeresen jelenti az Igazgatóság számára.

A Csoport a változó kamatozású hitelekkel eredő kamatkockázat cash flow-ra gyakorolt hatásának fedezésére kamat swap ügyleteket köthet.

Hitelkockázat

A MOL Csoport. termékeit és szolgáltatásait üzleti és földrajzi szempontból diverzifikált, elfogadható hitelkockázati profillal rendelkező vevőknek értékesíti.

Az érvényben lévő szabályzatok és folyamatok célja a vevői hitelkezelés és a követelésbehajtás kereteinek megteremtése és alapelveinek lefektetése, a vevők késedelmes vagy nem fizetésből származó kockázatának minimalizálása, valamint a kockázatok folyamatos nyomon követése, illetve az értékesítési folyamatok pénzügyi támogatása a MOL Csoport. értékesítési stratégiájának és kockázatviselési képességének megfelelően.

A halasztott határidővel fizető vevők hitelképességét a MOL Csoport vállalatai alaposan értékelik és rendszeresen ellenőrzik, valamint a hitelkockázatot mérséklő eszközöket alkalmaznak. A vevői hitelkockázat fedezésére a leginkább elfogadott biztosítékok: a hitelbiztosítások, bankgaranciák, akkreditívek, készpénz letét és zálogjog.

Az egyedi hitellimitok a vevők külső és/vagy belső értékelése, valamint az általuk nyújtott biztosítékok alapján kerülnek megállapításra. A külső információkat a meglévő és lehetséges vevőkről ismert és megbízható hitelminősítők szolgáltatják, de az értékeléshez a MOL Csoport saját rendszereiből származó belső információkat is figyelembe vesz.

Különböző megoldások segítik a vevői hitelkockázat kezelésének folyamatát, a kintlévőségek, lejárt követelések folyamatos figyelemmel kísérését. A hitelkeretek túllépése és/vagy lejárat, a hozzájuk tartozó biztosítékok megszűnése esetén a MOL Csoport a további szállításokat leállítja. A zárolás feloldásához pedig az üzleti és pénzügyi terület felelős vezetőinek döntése szükséges.

A befektetési portfólió hitelkockázatát egy minősítési rendszer biztosítja. A bankbetétek esetében a csoport egy belső minősítési rendszert alkalmaz a MOL csoport banki partnerkockázatainak ésszerű diverzifikálása és mérséklése érdekében, a rendelkezésre álló készpénz megfelelő elosztásával a bankok között (mind csoport-, mind vállalati szinten), azok külső, független minősítése alapján. A limitszámításnál az értékpapírok esetében külső minősítések kerülnek figyelembevételre. A limiteket, azok felhasználását és az eskalációs eljárásokat a csoport készpénzkezelési területei folyamatosan kezelik és ellenőrzik.

Likviditási kockázat

A Csoport célja, hogy a likviditási kockázatot megfelelően kezelje, így a felmerülő likviditási igényt bankbetétekből, egyéb készpénz egyenértékesekből és megfelelő mennyiségű rendelkezésre tartott lehívható hitelkeretből biztosítsa. Emellett a napi működés során a Csoport számos csoporton belüli cash-pool segítségével optimalizálja a többlet likviditást és a fellépő likviditási igényt.

A jelenlegi bankhitel keretek kellő mértékű likviditást és pénzügyi rugalmasságot biztosítanak a Csoport számára.

Lehívható, fel nem használt, rendelkezésre tartott hitelkeretek	2022.dec.31	2021.dec.31
	millió forint	millió forint
Hosszú lejáratú lehívható hitelkeret	1.186.071	1.079.285
Rövid lejáratú lehívható hitelkeret	125.499	156.814
Összes lehívható hitelkeret	1.311.570	1.236.099

A MOL Group Finance Zrt. (korábban: MOL Group Finance S.A. Bertrange, Zürich Branch) mint hitelfelvevő és a MOL mint garancia nyújtó által 2019. szeptember 26-án aláírt, eredetileg 570 millió EUR keretösszegű és 5 év futamidejű rülirozó hitelszerződés, melynek keretösszege 2020-ban 780 millió EUR-ra nőtt, 2021-ben pedig 760 millió EUR értékű hitelkeretre vonatkozóan egy évvel meghosszabbításra került, 585 millió EUR értékű hitelkeretre vonatkozóan további egy évvel ismételt meghosszabbításra került változatlan kamatfelárák mellett. A meghosszabbításra került hitelkeret új lejárat dátuma: 2026. szeptember 26.

A MOL Group Finance Zrt. mint hitelfelvevő és a MOL mint garancia nyújtó által 2021. november 29-én aláírt, 575 millió EUR keretösszegű, 5 év eredeti futamidejű rulírozó hitelszerződés lejáratára 441 millió EUR értékű hitelkeretre vonatkozóan egy évvel meghosszabbításra került változatlan kamatfelárák mellett. A meghosszabbításra került hitelkeret új lejárat dátuma: 2027. november 29.

Az INA - Industrija nafte, d.d. 300 millió EUR összegű rulírozó hitelszerződést írt alá nyolc bankcsoporttal, melyet a következő nemzetközi és horvát bankok képviseltek: BNP Paribas, ING Bank N.V. Magyarországi Fióktelepe, MKB Bank Nyrt, OTP banka d.d., Privredna banka Zagreb d.d., Raiffeisenbank Austria d.d., SMBC Bank EU AG, Tatra banka, a.s. és Zagrebačka banka d.d. A szerződés formáját tekintve klubhitel és felhasználható általános vállalati finanszírozásra, beleértve befektetéseket is. A hitelszerződés a 2018-ban megkötött 300 millió USD összegű keret refinanszírozása.

Pénzügyi kötelezettségek lejárat szerinti megoszlása, szerződéses nem diszkontált kifizetések alapján 2022.dec.31	1 hónapon belül esedékes millió forint	1 és 12 hónap között esedékes millió forint	1 és 5 év között esedékes millió forint	5 éven túl esedékes millió forint	Összesen millió forint
Kölcsönök	46.172	448.086	546.367	174.613	1.215.238
Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	181.656	-	-	181.656
Szállítói- és egyéb tartozások	536.129	465.505	-	-	1.001.634
Egyéb pénzügyi kötelezettségek	2.107	14.422	20.732	-	37.261
Nem derivatív pénzügyi kötelezettségek	584.408	1.109.669	567.099	174.613	2.435.789
Derivatívák		35.352	-61	-	35.291
Pénzügyi kötelezettségek összesen	584.408	1.145.021	567.038	174.613	2.471.080
Bank garanciák és egyéb akkreditívek*	977.233	-	-	-	977.233
Mérlegen kívüli kötelezettségek összesen	977.233	-	-	-	977.233

* a garanciák maximális összege abban a periódusban van feltüntetve, amikor legkorábban lehívásra kerülhetnek

Pénzügyi kötelezettségek lejárat szerinti megoszlása, szerződéses nem diszkontált kifizetések alapján 2021.dec.31	1 hónapon belül esedékes millió forint	1 és 12 hónap között esedékes Módosított millió forint	1 és 5 év között esedékes millió forint	5 éven túl esedékes millió forint	Összesen Módosított millió forint
Kölcsönök	46.176	145.524	497.597	413.368	1.102.665
Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	182.419	-	-	182.419
Szállítói- és egyéb tartozások	460.549	387.703	-	-	848.252
Egyéb pénzügyi kötelezettségek	994	8.124	32.116	877	42.111
Nem derivatív pénzügyi kötelezettségek	507.719	723.770	529.713	414.245	2.175.447
Derivatívák	51.659	2.084	3.920	-	57.663
Pénzügyi kötelezettségek összesen	559.378	725.854	533.633	414.245	2.233.110
Bank garanciák és egyéb akkreditívek*	149.373	-	-	-	149.373
Mérlegen kívüli kötelezettségek összesen	149.373	-	-	-	149.373

* a garanciák maximális összege abban a periódusban van feltüntetve, amikor legkorábban lehívásra kerülhetnek

b) Érzékenység vizsgálat

A nemzetközi gyakorlatnak megfelelően a Csoport Kockázatkezelési Vezetése érzékenységi vizsgálatot készít. A Pénzügyi Kockázatkezelési Modellnek megfelelően a főbb kockázati tényezők az alábbi hatással bírnak a „tisza”-újrabeszerzési árakkal becsült nyereségre/veszteségre:

"Tiszta" újrabeszerzési árakkal becsült* üzleti tevékenység nyereségére (+) / veszteségére (-) gyakorolt hatás	2022 milliárd forint	2021 milliárd forint
Brent kőolaj ára (+/- 10 USD/bbl változás; fix crack spreadek és vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+45,4/-45,4	+42,7/-42,7
Downstream	-8/+8	-5,4/+5,4
TTF gáz ára (+/- 15 EUR/MWh változás; fix crack spreadek és vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+44,1/-44,1	+54,8/-54,8
Downstream	-52,6/+52,6	-57,3/+57,3
Gas Midstream	+2,2/-2,2	+2,7/-2,7
Árfolyam (+/- 15 HUF/USD változás; fix crack spreadek)		
Upstream	+21,2/-21,2	+17,6/-17,6
Downstream**	-1,6/+1,6	-7,5/+7,5
Gáz Midstream	n/a	+0,4/-0,4
Árfolyam (+/- 15 HUF/EUR változás; fix crack spreadek / vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+15,6/-15,6	+5,9/-5,9
Downstream**	+26,5/-26,5	+31/-31
Finomítói árrés (+/- 1 USD/bbl változás)		
Downstream	+41,6/-41,6	+34,9/-34,9
Integrált vegyipari árrés (+/- 100 EUR/t változás)		
Downstream	+46,4/-46,4	+50,4/-50,4

*Az újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereségét (+) / veszteségét (-) és ezen eredménykategória számítási módszerét az IFRS nem szabályozza. A "tisza" újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-) üzleti tevékenység nyereségéből (+) / veszteségéből (-) történő levezetését, valamint a vonatkozó definíciókat a 3. sz. melléklet tartalmazza.

**A Downstream üzletágban finomításra került az árfolyamérzékenység számítása

c) Kölcsönök

Számviteli politika

Valamennyi hitel és kölcsön valós értéken kerül felvételre, mely a kapott ellenérték kibocsátási költségekkal csökkentett értéke. A kezdeti megjelenítést követően a kamatozó hitelek és kölcsönök az effektív kamatláb módszerével számított amortizált bekerülési értéken kerülnek értékelésre.

	2022. dec. 31.	2021. dec. 31.
	millió forint	Módosított millió forint
Hosszú lejáratú hitelek		
Eurobond 750 millió EUR, lejárat: 2023	-	275.654
Eurobond 650 millió EUR, lejárat: 2027	257.605	237.046
HUF bond 28.400 millió HUF, lejárat: 2029	28.576	28.599
HUF bond 36.600 millió HUF, lejárat: 2030	34.958	34.758
HUF bond 35.500 millió HUF, lejárat: 2031	35.415	35.404
HRK bond 2.000 millió HRK, lejárat: 2026	105.510	97.385
Schuldschein 130 millió EUR, lejárat: 2020 és 2027 között	19.987	18.409
Bankhitelek	12.126	11.764
Pénzügyi lízing kötelezettség	156.082	127.137
Egyéb	154	336
Hosszú lejáratú hitelek összesen	650.413	866.492
Rövid lejáratú hitelek		
Eurobond 750 millió EUR, lejárat: 2023	305.303	5.286
Eurobond 650 millió EUR, lejárat: 2027	1.009	930
HUF bond 28.400 millió HUF, lejárat: 2029	146	146
HUF bond 36.600 millió HUF, lejárat: 2030	161	170
HUF bond 35.500 millió HUF, lejárat: 2031	486	486
HRK bond 2.000 millió HRK, lejárat: 2026	-	72
Schuldschein 130 millió EUR, lejárat: 2020 és 2027 között	180	21.434
Bankhitelek	129.089	121.604
Pénzügyi lízing kötelezettség	31.289	34.809
Egyéb	948	679
Rövid lejáratú hitelek összesen	468.686	185.616
Bruttó hitelállomány (rövid- és hosszú lejáratú) összesen	1.119.099	1.052.108
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	595.244	367.447
Rövid lejáratú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	7.295	845
Nettó hitelállomány*	516.560	683.816
Saját tőke	4.012.136	3.089.931
Tőke és nettó hitelállomány	4.528.696	3.773.747
Eladósodottsági mutató (%)**	11,4%	18,1%
Üzleti tevékenység nyeresége	1.259.112	567.186
Értékcsökkenés és értékvesztés	475.533	478.856
Jelentett EBITDA folytatódó tevékenységből	1.734.645	1.046.042
Nettó hitelállomány / Jelentett EBITDA	0,30	0,65

*Hosszú lejáratú hitelek és Rövid lejáratú hitelek csökkentve a Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesekkel és Rövid lejáratú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírokkal, a MOL csoport politikája szerint az egyéb pénzügyi kötelezettségek nem kerülnek figyelembe vételre a nettó hitelállomány számításakor

**Nettó hitelállomány osztva a Nettó hitelállománnyal és Saját tőkével.

A Csoport bruttó adósságát pénznemenkénti bontásban az alábbi táblázat foglalja össze:

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Bruttó hitelállomány devizanemenként		
EUR	788.801	731.611
USD	6.078	65.365
HUF	136.782	133.480
HRK	110.434	110.851
CZK	12.577	10.411
Egyéb	64.427	390
Összesen	1.119.099	1.052.108

Az alábbi táblázat mutatja be az év végén fennálló kibocsátott kötvényeket:

Pénznem	Kibocsátott összeg (eredeti pénznem, millió)	Kibocsátott összeg (millió forint)	Kupon	Típus	Kamatfizetés gyakorisága	Forgalomba hozatal napja	Lejárat dátuma	Kibocsátó
Eurobond EUR	750	300.188	2,6%	Fix	Éves	2016.04.28.	2023.04.28.	MOL Nyrt.
Eurobond EUR	650	260.163	1,5%	Fix	Éves	2020.10.08.	2027.10.08.	MOL Nyrt.
HRK bond HRK	2.000	106.220	0,875%	Fix	Féléves	2021.12.06	2026.12.06	INA d.d.
HUF bond HUF	28.400	28.400	2,0%	Fix	Éves	2019.09.24	2029.09.24	MOL Nyrt.
HUF bond HUF	36.600	36.600	1,1%	Fix	Éves	2020.09.22	2030.09.22	MOL Nyrt.
HUF bond HUF	35.500	35.500	1,9%	Fix	Éves	2021.04.12	2031.04.12	MOL Nyrt.

Lízingbevevőként a Csoport teljes jövőbeni minimális lízing fizetésének egyeztetését a lízingből eredő kötelezettségek jelenértékével az alábbi táblázat tartalmazza:

Lízingbevétel	2022. dec. 31.		2021. dec. 31.	
	Minimális lízing fizetések millió forint	Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke millió forint	Minimális lízing fizetések millió forint	Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke millió forint
1 éven belül esedékes	33.984	31.289	36.294	34.809
1-5 éven belül esedékes	104.521	96.591	73.818	67.007
5 éven túl esedékes	65.909	59.491	79.133	60.130
Összesen	204.414	187.371	189.245	161.946
Jövőbeni finanszírozási költségek	17.043	n/a	27.299	n/a
Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke	187.371	187.371	161.946	161.946

Lízingbeadóként a Csoport teljes jövőbeni minimális lízing díjainak egyeztetését a lízingből eredő követelések jelenértékével az alábbi táblázat tartalmazza:

Lízingbeadás	2022. dec. 31.		2021. dec. 31.	
	Minimális lízing díjak millió forint	Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke millió forint	Minimális lízing díjak millió forint	Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke millió forint
1 éven belül esedékes	894	636	894	608
1-5 éven belül esedékes	4.531	3.779	3.889	2.902
5 éven túl esedékes	2.768	2.080	3.661	2.842
Maradványérték	n/a	1.487	n/a	1.554
Összesen	8.193	7.982	8.444	7.906
Jövőbeni finanszírozási költségek	211	n/a	538	n/a
Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke	7.982	7.982	7.906	7.906

d) Saját tőke

Számviteli politika

A konszolidált éves beszámolóban szereplő tartalékok értéke nem azonos a tulajdonosoknak osztalékként kifizethető tartalékok összegével. Az osztalék mértékének meghatározására a magyar számviteli törvény előírásai alapján a MOL Nyrt. saját tőke megfeleltetése szolgál.

Átváltási tartalék

Az átváltási tartalék a külföldi társaságok konszolidációja során keletkező átváltási különbözeteket tartalmazza. Az olyan monetáris eszköz kapcsán keletkező átváltási különbözet, amely tartalmilag a Csoport külföldi társaságba történő befektetésének részét képezi, a konszolidált éves beszámolóban a befektetés megszüntetéséig az egyéb átfogó jövedelem elemeként kerül kimutatásra. Amikor a kapcsolódó eszközök kivezetésre kerülnek, a felhalmozott értékelési tartalék vagy az átváltási tartalék ugyanabban az időszakban kerül elszámolásra bevételként vagy költségként, amikor az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség. Amikor egy külföldi érdekeltségű leányvállalat tőke jellegű kölcsönt fizet vissza vagy törzstőkét csökkent, az anyavállalat abszolút tulajdoni részesedése csökken, az átváltási tartalék arányos részét át kell sorolni az eredménykimutatásba.

Valós érték értékelési tartalék

A valós érték értékelési tartalék a hatékony cash flow fedezeti ügyletek és az egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt eszközök valós értékének halmozott nettó változását tartalmazza.

Az összetett instrumentumok tőkerésze és a visszavásárlási árak különbözete

Az összetett instrumentumok tőkerésze tartalmazza az instrumentum kibocsátásából származó bevétel kötelezettség részen felüli értékét. A kötelezettség rész az instrumentumhoz kapcsolódó jövőbeni kifizetések jelenértékékként kerül meghatározásra. Az összetett instrumentumok tőkerésze akkor kerül kimutatásra, amikor azok szerződéses feltételei a Csoport számára kötelezővé válnak.

Visszavásárolt saját részvények

A visszavásárolt saját részvények névértéke a jegyzett tőkéből kerül levonásra. A névérték és a bekerülési érték közötti különbözet közvetlenül az eredménytartalékban kerül elszámolásra. Annak érdekében, hogy következetesen megkülönböztethető legyen a visszavásárolt saját részvény ügyletek tőketartalék és eredménytartalék hatása, a saját részvény visszavásárlási és viszonteladási ügyletek a tőketartalék helyett az eredménytartalékra hatnak.

Jegyzett tőke

2022-ben nem volt változás a kibocsátott részvények darabszámában. 2022. december 31-én az összes kibocsátott részvény névértéke 102.429 millió forint, ami 819.424.824 darab 125 forint névértékű „A” sorozatú, egy darab 1.000 forint névértékű „B” sorozatú és 578 darab 1.001 forint névértékű „C” sorozatú részvényt foglal magában. A kibocsátott jegyzett tőke összege 2022. december 31-én 79.013 millió forint, míg 2021. év végén 78.163 millió forint volt.

Az „A” sorozatú törzsrészvények 125 forint névértékűek, a „C” sorozatú törzsrészvények 1.001 forint névértékűek. Minden 125 forint, azaz egyszázhuszonöt forint névértékű „A” sorozatú részvény egy szavazatra, illetve minden 1.001 forint, azaz egyezereg forint névértékű „C” sorozatú részvény nyolc egész nyolcezred szavazatra jogosít, kivéve az alábbiakat. Az Alapszabálynak megfelelően egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több, mint 10%-át, kivéve a Társaság megbízásából a Társaság részvényeit vagy azokat megtestesítő értékpapírokat kezelő letét- és értékpapír-kezelőt.

A „B” sorozatú részvény, névre szóló, 1.000 forint névértékű, Alapszabályban meghatározott szavazatszöbbségi jogokat biztosító részvény. A „B” sorozatú részvény tulajdonosa a magyar állam nevében tulajdonosi jogokat gyakorló MNV Zrt. A „B” sorozatú részvény névértékének megfelelően nyolc szavazatra jogosít. A „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az Alapszabály 12.4 Cikkelye alapján a következő ügyekhez: a „B” sorozatú részvénnel kapcsolatos adatok megváltoztatása, szavazati jogok és részvényesi csoportok meghatározása, a közgyűlésen minősített többséget igénylő döntések listája, továbbá ezen 12.4 Cikkely módosítása. Továbbá, azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az alábbi kérdésekben: az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság tagjai, valamint a könyvvizsgáló megválasztása, visszahívása, az adózott eredmény felhasználására vonatkozó döntés, illetve az Alapszabály egyes pontjainak módosítása.

Az Igazgatóság az Alapszabály 17.D Cikkelyének felhatalmazása alapján 2024. április 10-ig jogosult az alaptőkét, a Gazdasági Társaságokról szóló törvényi szabályozás adta kereteken belül, bármely választott módon, egy vagy több részletben felemelni, de az alaptőke felemelésének mértéke összesen nem haladhatja meg a 30 milliárd forintot.

Fejlesztési tartalék képzése

A MOL Nyrt. tekintettel a 2023 és 2026 között beruházásra minimálisan költeni tervezett összegre, 100 milliárd forint fejlesztési tartalékot képzett a 1996. évi LXXXI törvény a társasági adóról és osztalékadóról 7. § alapján, mely összeg 2022. december 31-re vonatkozóan átvezetésre kerül az eredménytartalékból a lekötött tartalékba.

A törzsrészvény, a saját és a kibocsátható részvények darabszámának változásai:

"A" és "B" sorozatú részvények	Összes kibocsátott részvény darabszáma	Visszavásárolt saját részvény darabszáma	Visszavásárlási kötelezettséggel rendelkező részvények darabszáma	Visszaadási megállapodás alatt lévő részvények darabszáma	Kintlévő részvények darabszáma	Kibocsátható maximális részvény darabszám
2021. jan. 01.	819.424.825	-75.864.139	-117.571.197	-	625.989.489	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	164.124	-	-	164.124	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-888.250	888.250	-	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-2.460.040	2.460.040	-	-	-
MOL Vagyonkezelő Kft. által vásárolt saját részvény	-	-850.000	-	-	-850.000	-
Alapítói részvénytranszfer a MOL-Új Európa Alapítványnak	-	42.977.996	-	-42.977.996	-	-
2021. dec. 31.	819.424.825	-36.920.309	-114.222.907	-42.977.996	625.303.613	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	190.625	-	-	190.625	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-9.844.626	9.844.626	-	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-2.438.877	2.438.877	-	-	-
Unicredit Bank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	6.872.214	-6.872.214	-	-	-
MOL Nyrt. KMRP Szervezeteknek értékesített saját részvény	-	6.609.424	-	-	6.609.424	-
2022. dec. 31.	819.424.825	-35.531.549	-108.811.618	-42.977.996	632.103.662	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények						
2021. jan. 01.	578	-578	-	-	-	578
2021. dec. 31.	578	-578	-	-	-	578
2022. dec. 31.	578	-578	-	-	-	578

Osztalék

2022 áprilisában az Igazgatóság a MOL Nyrt. 2022-es Éves Rendes Közgyűlése nevében meghozott döntése értelmében a 2021-es év üzleti eredményéből 241.934 millió forintnyi osztalék kifizetésére került sor, amely 302,62 forint részvényenkénti osztalékot jelent. Az osztalékfizetésre jogilag rendelkezésre álló tartalékok teljes összege a MOL saját tőke megfeleltetése alapján 2022. december 31-én 2.081.599 millió forint, 2021. december 31-én 1.859.123 millió forint volt (módosított).

A jóváhagyott osztalék (241.934 millió forint) és a saját tőke változásaira vonatkozó kimutatásban bemutatott osztalék (191.285 millió forint) eltér egymástól, mert a következők nem osztalékként kerülnek bemutatásra: a visszaadási megállapodás alatt lévő részvények után fizetett osztalék (13.006 millió forint) lényegében a MOL társadalmi felelősségvállalási tevékenységéhez való hozzájárulását jelenti, ezért az eredménykimutatásban kerül elszámolásra, saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók után fizetett osztalék (20.798 millió forint) pénzügyi kötelezettség csökkenésként kerül elszámolásra, a MOL Nyrt. Munkavállalói Részvénytulajdonosi Program Szervezetének fizetett osztaléknak (4.714 millió forint) nincs hatása a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásra, mert a szervezet a konszolidációba bevonásra kerül, az OTP-MOL részvénycserre ügyletben érintett részvényekre jutó osztalék(12.130 millió forint) a származtatott pénzügyi kötelezettség valós érték változásában kerül kimutatásra.

Visszaadási megállapodás alatt lévő részvények

2021. július 13-án a MOL és a Magyar Állam MOL-Új Európa Alapítvány néven új közfeladatot ellátó közérdekű vagyonkezelő alapítványt hozott létre, 25 évre. Az Alapítvány közérdekű célokat valósít majd meg kiemelten a sport, kultúra, egészségügy és környezetvédelem területén. Egyúttal helyettesíti a MOL korábban végzett hasonló társadalmi felelősségvállalási tevékenységének jelentős részét. A Csoport összesen 42.977.996 darab „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészvényt ruházott át az MOL-Új Európa Alapítvány részére. Az Alapítvány közérdekű céljainak és közfeladatainak megvalósítására elsődlegesen az alapítók által rendelt vagyon hozama használható fel. Az ezen részvényekre járó jövőbeni osztalék lényegében a MOL társadalmi felelősségvállalási tevékenységéhez való hozzájárulását jelenti, ezért az eredménykimutatásban kerül elszámolásra. Mivel az alapító okirat tartalmilag egy támogatási megállapodás az átadott MOL részvények saját tőke csökkentő elemként maradnak kezelve. Az Alapítók a MOL-lal egyeztetve vagyonkezelőt jelölnek ki az Alapítvány vagyonkezelésének ellenőrzésére. Az Alapítvány 25 éves határozott időtartamra jött létre, melynek végén a kuratórium további 25 éves meghosszabbításról dönthet. Az Alapítvány megszűnésekor a Csoport visszakapja az Alapítványnál lévő részvényeket. A kuratórium öt

tagjából kettő a MOL-csoport kulcspozícióban lévő vezetőinek tagja. Az alapítók a megalapítás után nem jelölhetik ki és hívhatják vissza a kuratórium tagjait. Az Alapítvány a MOL-tól független, így a Csoport nem konszolidálja, az egy részvényre jutó eredmény ennek megfelelően kerül bemutatásra.

Saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. és egyes pénzintézetek között két, 2022. december 31-én összesen 68.727.610 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés áll fenn. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzintézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeznek az „A” sorozatú MOL törzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratát azonos.

Pénzintézet	MOL törzsrészvények		Lejárat
	darabszáma	Kötési árfolyam részvényenként	
ING Bank N.V.	34.281.056	EUR 6,7008	2023.06.23
UniCredit Bank AG	34.446.554	EUR 6,50706	2023.06.23

A MOL és az ING Bank N.V. („ING”) 2022. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. február 24-én létrejött opciós szerződés alapján 36.127.167 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény („Részvény”) vonatkozásában fennálló opciós jogok 2022. június 23-án vagy pénzügyi teljesítéssel vagy részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL és az ING újabb részvény opciós szerződést kötött, mely alapján 2022. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 34.281.056 db MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratát 2023. június 23., lehívási ára egyaránt 6,7008 euró részvényenként.

A MOL és az UniCredit Bank AG („UniCredit”) 2022. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. február 28-án létrejött opciós szerződés alapján 39.041.393 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2022. június 23-án részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL és az UniCredit újabb részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2022. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az UniCredit pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 34.446.554 db MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratát 2023. június 23., lehívási ára egyaránt 6,50706 euró részvényenként.

Saját részvények értékesítése a MOL Nyrt. KMRP szervezetek részére

2022. Január 27-én a társaság 2021. december 22-én megtartott rendkívüli közgyűlésének felhatalmazása alapján a MOL 3.304.712 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1 és 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére.

Részvény swap megállapodás az OTP-vel

A MOL Nyrt. és az OTP Bank Nyrt. („OTP”) részvénycseréje és részvény swap megállapodást kötöttek 2009-ben. A szerződések alatt, eredetileg a MOL 40.084.008 Részvényt cserélt el az OTP 24.000.000 darab részvényére. A szerződés elszámolást tartalmaz a részvényárak relatív mozgásának függvényében, mely történhet részvényben vagy pénzbeli elszámolásként is. A szerződés eredeti lejáratát 2012. július 11. volt, amely 2022-ben ismét meghosszabbításra került 2027. július 11-ig. A hosszabbítás nem okozott mozgást a MOL Nyrt. saját részvényei tekintetében.

A lejáratig mindkét fél kezdeményezheti az ügylet pénzbeli vagy fizikai (részvényben történő) elszámolását.

A részvénycseréje megállapodás értékelési módszere és számviteli kezelése 2022-ben felülvizsgálatra került, melynek keretében az előző pénzügyi év beszámolóját módosítva lett. Az 1. megjegyzésben további információk találhatóak a módosítással kapcsolatban.

21. Pénzügyi instrumentumok

2022. dec. 31. Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		Eredményel szemben valós értéken értékelt millió forint	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.* millió forint	Amortizált bekerülési értéken értékelt millió forint	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt millió forint	Könyv szerinti érték összesen millió forint
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	15.781	-	-	104.251	120.032
	Adott kölcsönök	-	-	80.988	-	80.988
	Betétek	-	-	391	-	391
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.346	-	7.346
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	42.027	42.027
	Termékár ügyletek	7.141	-	-	-	7.141
	Egyéb	28.342	-	54.024	-	82.366
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		51.264	-	142.749	146.278	340.291
Vevő- és egyéb követelések		-	-	931.511	-	931.511
Pénzügyi lízing követelések		-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékeseik		-	-	595.244	-	595.244
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	7.295	7.295
	Termékár ügyletek	55.792	-	-	-	55.792
	Adott kölcsönök	-	-	3.506	-	3.506
	Betétek	-	-	103	-	103
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	636	-	636
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	650	-	-	-	650
	Egyéb	27.071	-	90.205	-	117.276
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		83.513	-	1.621.205	7.295	1.712.013
Pénzügyi eszközök összesen		134.777	-	1.763.954	153.573	2.052.304
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)						
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	156.082	-	156.082
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Egyéb származékos ügyletek	509	-	-	-	509
	Egyéb	-	-	20.732	-	20.732
	Kamat származékos ügyletek	-	-570	-	-	-570
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		509	-570	671.145	n/a.	671.084
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	1.001.634	-	1.001.634
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	437.397	-	437.397
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	31.289	-	31.289
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval**	-	-	179.573	-	179.573
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	35.349	-	-	-	35.349
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	16.529	-	16.529
	Kamat származékos ügyletek	-	3	-	-	3
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		35.349	3	1.666.422	n/a.	1.701.774
Pénzügyi kötelezettségek összesen		35.858	-567	2.337.567	n/a.	2.372.858

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 20/c megjegyzés tartalmaz

		Eredményel szemben valós értéken értékel	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken értékel	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékel	Könyv szerinti érték összesen
2021. dec. 31.		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke						
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	8.360	-	-	90.931	99.291
	Adott kölcsönök	-	-	68.375	-	68.375
	Betétek	-	-	361	-	361
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.298	-	7.298
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	19.393	19.393
	Termékar ügyletek	2.418	-	-	-	2.418
	Egyéb	-	-	30.951	-	30.951
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		10.778	-	106.985	110.324	228.087
Vevő- és egyéb követelések		-	-	753.850	-	753.850
Pénzügyi lízing követelések		-	-	169	-	169
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesei		-	-	367.447	-	367.447
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	845	845
	Termékar ügyletek	43.199	-	-	-	43.199
	Adott kölcsönök	-	-	848	-	848
	Betétek	-	-	67	-	67
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	608	-	608
	Deviza származékos ügyletek	277	-	-	-	277
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	16.080	-	16.080
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		43.476	-	1.139.069	845	1.183.390
Pénzügyi eszközök összesen		54.254	-	1.246.054	111.169	1.411.477
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	739.349	-	739.349
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	127.143	-	127.143
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	3.895	-	-	-	3.895
	Egyéb	-	-	32.994	-	32.994
	Kamat származékos ügyletek	-	24	-	-	24
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		3.895	24	899.486	n/a.	903.405
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	848.241	-	848.241
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	150.807	-	150.807
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	34.809	-	34.809
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióival	-	-	181.669	-	181.669
	Termékar ügyletek	51.820	-	-	-	51.820
	Deviza származékos ügyletek	30	-	-	-	30
	Egyéb származékos ügyletek	1.527	-	-	-	1.527
	Egyéb	-	-	9.117	-	9.117
	Kamat származékos ügyletek	-	4	-	-	4
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		53.377	4	1.224.643	n/a.	1.278.024
Pénzügyi kötelezettségek összesen		57.272	28	2.124.129	n/a.	2.181.429

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióival származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 20/c megjegyzés tartalmaz

A Csoport nem rendelkezik olyan instrumentumokkal, ahol a valós érték opciót választotta, amely szerint a kezdeti megjelenítéskor az eredménnyel szemben valós értéken értékeltnek jelöl egy pénzügyi instrumentumot, azon célból kifolyólag, hogy az értékelési vagy megjelenítési következtelenségeket csökkentse. A Csoport nem rendelkezik olyan instrumentummal, amely besorolása megváltozott az üzleti modell módosításának következtében.

A Csoport a kezdeti megjelenítéskor a tőkeinstrumentumok esetében az egyéb átfogó eredménnyel szembeni valós értékelést választotta. A vezetőség szándéka az instrumentumokra vonatkozóan nem változott és ezek az instrumentumok nem kereskedési céllal tartottak, ezért a Csoport az egyéb átfogó eredménnyel szembeni értékelést választotta. Azon kockázati alapokban lévő befektetések, ahol a Csoport jelentős befolyással rendelkezik az eredménnyel szemben valós értéken kerülnek értékelésre. A legjelentősebb tőkeinstrumentum az INA d.d. részesedése a JANAF vállalatban, amely az Adria csővezeték rendszert birtokolja és üzemelteti. A részvények piaci értéke 2022. december 31-én 37.243 millió forint (2021. év végén 29.762 millió forint).

A hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok között a legjelentősebb tételek tőzsdén jegyzett cégek, bankok által kibocsátott vállalati kötvények, valamint horvát államkötvények. Az adósságinstrumentumokon keletkezett, az egyéb átfogó eredményben elszámolt valós értékelési különbözet értékét a 8. számú megjegyzés tartalmazza.

Az egyéb pénzügyi eszközök között szerepel az Alteo Nyrt. felvásárlással kapcsolatban fizetett 60.800 millió forint fizetett letét, amelyről további információkat a 29/c számú megjegyzés tartalmaz.

A csoport számos értékelési technikát alkalmaz a pénzügyi instrumentumok valós értékének meghatározására. Az árupiaci termékcseré ügyletek valós értéke a jövőbeni cash-flow-k jelenértékeként kerül meghatározásra, amely megfigyelhető határidős árakon alapul. A kötvények valós értéke a jövőbeni cash-flow-k jelenértékeként kerül kiszámításra, ahol a diszkontrátát a kibocsátó hitelkockázatával korrigált, zero kupon kötvény hozamgörbe biztosítja.

Az amortizált bekerülési értéken értékelt pénzügyi instrumentumok valós értéke, a kibocsátott kötvényeket kivéve, megközelíti a könyv szerinti értéküket. A kibocsátott kötvények valós értéke 2022. év végén 667.427 millió forint, míg könyv szerinti értéke 769.244 millió forint volt (2021. év végén a valós érték 708.965 millió forint, míg a könyv szerinti érték 715.936 millió forint volt). A kibocsátott kötvények valós értékéből 521.126 millió a 1. szintű kategóriának felelnek meg és 146.301 millió a 2. szintű kategóriának.

Értékvesztés kizárólag a vevőkövetelések esetén és az adott kölcsönök esetén került elszámolásra. A többi pénzügyi instrumentum esetében nem került értékvesztés elszámolásra lejárat, múltbeli tapasztalat, várakozások és a hitelkockázat változása alapján.

A vevői szerződésekből származó szerződéses követelések és kötelezettségek nem jelentősek a Csoport számára.

A fedezeti elszámolásba bevont fedezeti instrumentumok könyv szerinti értékét az alábbi táblázat foglalja össze.

Fedezeti instrumentumok könyv szerinti értéke			2022	2021
			millió forint	millió forint
Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete	Kötelezettségek	Kölcsönök	584.384	562.100
Cash flow fedezeti ügyletek	Kötelezettségek	Kamat származékos ügyletek	-567	28

Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete

A Csoportnak euróban és dollárban denominált nettó befektetései vannak külföldi érdekeltségeiben, valamint euróban és dollárban denominált hitelei. Ezeket a kölcsönöket a Csoport a befektetések euró és dollár devizaárfolyam-kockázatának fedezésére használja fel. A kölcsön átértékeléséből származó nyereség vagy veszteség az egyéb átfogó jövedelemben kerül átsorolásra a leányvállalatokban történt nettó befektetések átváltásából származó nyereség vagy veszteség ellentételezésére. A fedezett tételek és a fedezeti eszközök között gazdasági kapcsolat áll fenn, mivel a nettó befektetések olyan átváltási kockázatot hoznak létre, amely megegyezik a kölcsönök devizakockázatával. A Csoport 1:1 fedezeti arányt határozott meg, mivel a fedezeti instrumentum mögöttes kockázata megegyezik a fedezett kockázati komponenssel. A fedezeti hatékonyság akkor következik be, ha a külföldi leányvállalatba fektetett befektetés összege alacsonyabb lesz, mint a felvett hitel összege.

Az euróban denominált kölcsönök névleges értéke 1.460 millió euró, év végén dollárban denominált kölcsön nem került bevonásra. 2021. december 31-én 1.530 millió euró és 9 millió dollár). A fedezett árfolyamok éves, fedezeti instrumentum egyenlegével súlyozott átlaga 391 forint / euró és 321 forint / dollár (2021. december 31-én 358 forint / euró és 298 forint / dollár).

A fedezeti elszámolás következtében a deviza átváltási tartalék egyenelege az alábbi módon változott:

Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete	Magyarázatok	2022	2021
		millió forint	millió forint
A deviza átváltási tartalék nyitó egyenlege a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt		150.420	147.457
A fedezeti hatékonyság meghatározásához használt fedezett tétel értékének változása		47.475	4.042
A kölcsönök könyv szerinti értékének változása az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt devizaárfolyam-változások következtében	8	-47.475	-4.042
A deviza átváltási tartalék változása a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt	8	34.768	2.963
A deviza átváltási tartalék záró egyenlege a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt		185.188	150.420

Az adózás előtti egyéb átfogó jövedelemben elszámolt fedezeti nyereség megegyezik a hatékonyság mérésére használt valós érték változásával. A külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezetéből nem volt elszámolandó hatékonytalan rész.

22. Pénzügyi instrumentumok valós értéke

Valós érték hierarchia	2022. dec. 31.				2021. dec. 31.		
	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	3. szint Nem megfigyelhető adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Módosított Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen Módosított millió forint
Pénzügyi eszközök							
Tőkeinstrumentumok	37.243	82.789	-	120.032	29.762	69.529	99.291
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	49.322	-	49.322	-	20.238	20.238
Termékár ügyletek	-	62.933	-	62.933	-	45.617	45.617
Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-	277	277
Egyéb származékos ügyletek	-	650	-	650	-	-	-
Egyéb	-	-	55.413	55.413	-	-	-
Pénzügyi eszközök összesen	37.243	195.694	55.413	288.350	29.762	135.661	165.423
Pénzügyi kötelezettségek							
Termékár ügyletek	-	35.349	-	35.349	-	51.820	51.820
Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-	30	30
Egyéb származékos ügyletek	-	509	-	509	-	5.422	5.422
Kamat származékos ügyletek	-	-567	-	-567	-	28	28
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	35.291	-	35.291	-	57.300	57.300

A Csoport 2021-ben nem rendelkezett olyan instrumentummal, amely a 3. szintű kategóriába lett volna besorolva.

Az egyéb pénzügyi eszközök (rövid és hosszú lejáratúak egyaránt) a MOL brit portfóliójának eladásához kapcsolódnak, amelyek eredménnyel szemben valósan értékelt pénzügyi eszköznek minősülnek. A valós érték a szerződésben megállapított Brent ár és a napi Brent átlagár különbségének, valamint a közös üzemeltetési szerződés szerint a társaságra jutó kitermelt olajhordók számának szorzataként kerül meghatározásra. A pénzügyi eszköz értéke a valós érték hierarchia 3. szintjére sorolható be. A jövőbeni cash flow-k becslése olyan inputok alapján történik, mint a Brent olaj jegyzett ára és az értékesített tevékenységekhez kapcsolódó termelési volumenek.

Kvantitatív érzékenységi vizsgálat a nem megfigyelhető inputok változására

- A Brent olajár 10%-os növekedése, a függő vételárkövetelés 12.999 millió forintos növekedését, míg a Brent olajár 10%-os csökkenése a függő vételárkövetelés 12.961 millió forintos csökkenését eredményezné

- 1 százalékpontos növekedés a diszkontfaktorban, a függő vételárkövetelés 526 millió forintos csökkenését, 1 százalékpontos csökkenés a függő vételárkövetelés 526 millió forintos növekedését eredményezné
- 10%-os termelés növekedés, a függő vételárkövetelés 2.742 millió forintos növekedését, míg 10%-os termelés csökkenés a függő vételárkövetelés 2.742 millió forintos csökkenését eredményezné

Az alábbi táblázat a 3. szintű pénzügyi eszközök értékében bekövetkezett változásokat mutatja be a 2022. december 31-én lezárult időszakra vonatkozóan:

	Összeg millió forint
Nyitóegyenleg 2022. január 1.	-
Növekedés	57.566
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-2.153
Záró egyenleg 2022. december 31.	55.413

23. Vevő- és egyéb követelések

Számviteli politika

A vevő- és egyéb követelések a vállalat általános üzletmenete során áruértékesítésből és szolgáltatásnyújtásból származó követeléseket és olyan egyéb követeléseket tartalmaznak, mint a margining követelések. A vevő- és egyéb követelések bekerüléskor tranzakciós költségekkel csökkentett valós értéken kerülnek kimutatásra. A vevő- és egyéb követelések a követő értékelés folyamán a kétes követelésekre képzett céltartalékkal csökkentett amortizált bekerülési értéken kerülnek értékelésre. Értékvesztés megállapítására a várható hitelezési veszteség és olyan objektív bizonyíték alapján kerül sor (például fizetéseképtelenség valószínűsége vagy az adós jelentős pénzügyi nehézségei), amely arra enged következtetni, hogy a Csoport nem lesz képes a teljes, a számla eredeti feltételeinek megfelelő összeget behajtani. A leírt követelés kivezetése akkor történik meg, amikor behajthatatlannak minősül.

Amennyiben az áruszállításból eredő követelések pénzügyi rendezésére várhatóan a szokásos üzletmenet során, tehát egy éven belül sor kerül, azok a forgóeszközök között kerülnek kimutatásra, míg ellenkező esetben befektetett eszközként kerülnek megjelenítésre.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Vevő- és egyéb követelések		
Vevőkövetelések	803.634	563.964
Egyéb követelések	127.877	190.055
Összesen	931.511	754.019

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Vevőkövetelések		
Vevőkövetelések (bruttó)	817.239	580.131
Vevőkövetelésekre képzett értékvesztés	-13.605	-16.167
Összesen	803.634	563.964

A vevőkövetelések bruttó értékének jelentős növekedését az árbevétel növekedése magyarázza, míg a képzett értékvesztés 2.562 millió forintos csökkenése az előre tekintő információ és az elmúlt három év múltbeli veszteségi ráta átlagának javulásával magyarázható.

	2022 millió forint	2021 millió forint
Vevőkövetelésekre képzett értékvesztés változása		
Nyitó egyenleg január 1-jén	16.167	22.206
Tárgyévi növekedés	2.684	3.773
Tárgyévi csökkenés (visszaírás)	-5.649	-9.046
Értékvesztés kivezetése	-233	-765
Árfolyam-különbözet	636	-1
Záró egyenleg december 31-én	13.605	16.167

	2022. dec. 31.		2021. dec. 31.	
	Bruttó könyv szerinti érték millió forint	Nettó könyv szerinti érték millió forint	Bruttó könyv szerinti érték millió forint	Nettó könyv szerinti érték millió forint
Vevőkövetelések lejárat szerinti megoszlása				
Nem esedékes vevőkövetelések	731.618	730.959	526.528	525.974
Készedelmes vevőkövetelések	85.621	72.675	53.603	37.990
180 napon belüli	69.377	65.178	35.392	34.519
180 napon túli	16.244	7.497	18.211	3.471
Összesen:	817.239	803.634	580.131	563.964

Zálogjoggal terhelt követelések

Nincs kötelezettségek biztosítékeként zálogjoggal terhelt követelés a Csoportban 2022. december 31-én.

24. Pénzeszközök és pénz-egyenértékesek

Számviteli politika

A pénzeszközök a készpénzt és bankbetéteket foglalják magukban. A pénz-egyenértékesek olyan rövid távú magas likviditású befektetési formák, amelyek minimális értékváltozási kockázatot hordoznak, és azonnal pénzeszközökre konvertálhatók. A "minimális értékváltozási kockázat" fogalmat a Csoport nem korlátozza három hónapos időszakra.

	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Rövid lejáratú bankbetétek	322.290	166.065
Látra szóló betétek	250.065	188.222
Készpénz állomány	22.889	13.160
Összesen	595.244	367.447

Záloggal terhelt pénzeszközök és pénz-egyenértékesek

Kötelezettségek biztosítékeként zálogjoggal terhelt pénzeszközök és pénz-egyenértékesek könyv szerinti értéke 2022. december 31-én 13.152 millió forint (2021-ben: 11.667 millió HUF).

EGYÉB PÉNZÜGYI INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti az egyéb pénzügyi információkat, amelyeket vagy a vonatkozó számviteli standardok tesznek kötelezővé, vagy a vezetőség tekint a részvényesek számára lényeges információknak.

25. Mérlegen kívüli kötelezettségek

Számviteli politika

A mérlegen kívüli kötelezettségek nem szerepelnek a konszolidált pénzügyi kimutatásokban, hacsak nem üzleti kombinációk során szerezte a Csoport. A magyarázatokban kerülnek bemutatásra, kivéve, ha a gazdasági hasznok megtestesítő források kiáramlásának esélye minimális. A mérlegen kívüli követelések nem szerepelnek a konszolidált pénzügyi kimutatásokban, azonban amennyiben gazdasági hasznok beáramlása valószínűsíthető, a magyarázatokban kimutatásra kerülnek.

a) Adott garanciák

A MOL csoporton kívüli felek és tőkemódszerrel értékelt befektetések részére vállalt bankgaranciák, akkreditívek és egyéb garanciák összege 977.233 millió forint 2022. december 31-én.

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2022. december 31-én 299.287 millió forint (2021. december 31-én 157.802 millió forint), amelyből 115.400 millió forint a horvátországi, 91.708 millió forint a magyarországi tevékenységekhez köthető, 23.940 millió forint pedig a szlovákiai működéshez.

A legjelentősebb összegek a fiumei finomító korszerűsítési projekthez kapcsolódnak (67.021 millió forint). A MOL elkötelezett a finomítói üzletág átalakítása és a fiumei finomító versenyképességének növelése mellett. A beruházás révén a horvátországi finomító Európa egyik legmodernebb finomítójává válik, és a piaci igények jobb kiszolgálása érdekében növeli a nyereséges "fehér" termékek, azaz a motorikus üzemanyagok arányát. További nagy összegű horvátországi kötelezettségvállalások az Adria-tengeren található Izabela SE és Irena gázmezők fejlesztési projektjeihez (14.601 millió forint) és a kondenzációs turbinák elektromos meghajtással történő cseréjéhez (9.517 millió forint) kapcsolódnak.

A MOL-nak további kötelezettségvállalásai vannak upstream területen 16 kút fúrására és befejezésére, új olajtartalékok elérésére, a tározónyomás karbantartásának fejlesztésére és az éves munkaprogram fedezésére (62.325 millió forint).

A Csoport legjelentősebb magyarországi kötelezettségvállalása a MOL Petrolkémia poliol projektjéhez kapcsolódik (36.747 millió forint), amelynek célja, hogy a MOL a poliéter-poliolok (nagy értékű köztes termékek az autó-, csomagoló- és bútortermékek számára) kiemelkedő gyártójává váljon Európában. Jelentős szerződéses és beruházási kötelezettségek fűződnek még Magyarországon egy metatézis projekthez (21.077 millió forint), valamint a meglévő Malein Savanhidrid Üzem kapacitás bővítéséhez a Dunai Finomítóban (9.819 millió forint).

A legnagyobb beruházási kötelezettségvállalás Szlovákiában a petrolkémiai üzletágban egy teljesítmény és folyamatoptimalizálási projekthez kapcsolódik (16.596 millió forint).

A MOL-csoport 6.544 millió forint értékben kötött megállapodást a JANAF vállalattal.

A vállalati társadalmi felelősségvállalás részeként a MOL-csoport 1.458 millió forint értékben vállalt kötelezettséget szponzorációs megállapodásokon keresztül a következő évre.

c) Fel nem vett lízing kötelezettségek

Fel nem vett lízing kötelezettségek*	2022. dec. 31. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
1 éven belül esedékes kötelezettségek	2.266	1.867
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	1.328	2.026
5 éven túl esedékes kötelezettségek	306	274
Összesen	3.900	4.167

*Rövid futamidejű lízingek és kisértékű eszközökre vonatkozó lízingek

d) Hatósági eljárások, peres ügyek

Általánosságban

A lentiekben felsorolt peres ügyek egyike sem gyakorolt hatást a konszolidált pénzügyi kimutatásokra, kivéve ahol ez kiemelésre került. A MOL-csoport tagjai szokásos működésük során több peres ügyben is érintetté váltak. Jelenleg nincs folyamatban olyan további peres ügy, melynek kimenetele jelentős negatív hatással lehet a Csoport pénzügyi helyzetére, eszközeire, eredményére vagy üzleti tevékenységére.

Azon perek pertárgyértéke, melyekben a MOL-csoport tagjai alperesként vesznek részt, 21.614 millió forint, melyre 5.796 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

ICSID választottbírósi eljárás (MOL Nyrt. kontra Horvát Köztársaság)

A Beruházási Viták Rendezésének Nemzetközi Központja (ICSID) 2022. július 5-én ítéletet hozott a MOL Nyrt. és a Horvát Köztársaság között folyó választottbírósi eljárásban. A MOL 2013-ban kezdeményezte az eljárást, mert Horvátország több ízben megsértette a felek között 2009-ben megkötött, elsősorban gázkereskedelmet szabályozó szerződéseket.

Az ICSID ítélete egyértelműen kimondja: nem megalapozottak Horvátország vesztegetéssel kapcsolatos állításai. A háromtagú tanács egyhangúan visszautasította Horvátország azon védekezését, hogy a 2009-es szerződések vesztegetés eredményeként jöttek volna létre. Akárcsak a 2016-os UNCITRAL bíróság, ez a nemzetközi bírói fórum is gyengének és ellenmondásokkal terheltnek minősítette a horvát büntetőeljárások koronatanújának történetét. Továbbá a bíróság kifejezte erős kételyét a tanú igazmondását és megbízhatóságát illetően úgy a választottbírósi, mint a zágrábi büntetőeljárásokban.

A választottbírósi ítélet szerint Horvátország jelentős károkat okozott az INA-nak, közvetve pedig a MOL-nak, mivel szerződéses kötelezettsége ellenére sem vette át az INA gázkereskedelmi üzletágát, továbbá nem a szerződésnek megfelelően történt a földgáz árszabályozása és a bányajáradék mértékének emelése sem, amivel 167,8 millió dollár veszteséget okozott a MOL-nak. A választottbírósi további 16,1 millió dollár összegű kártérítést ítélt meg az INA leányvállalata (Prirodni Plin) által gáztározóban tárolt földgáz nyomott áron történő kényszerértékesítése miatt. Az ítélet a kamatfizetést is figyelembe véve összesen nagyságrendileg 236 millió dollár kártérítést ítélt meg a MOL részére. A függő követelést a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás nem tartalmazza.

Koncessziók (INA-csoport)

2011. július 29-én a Gazdasági Munkaügyi és Vállalkozási Minisztérium (a továbbiakban: Minisztérium) három határozatot hozott, amelyekkel megfosztotta az INA-t szénhidrogén-kutatási koncesszióitól a "Száva", "Dráva" és "Észak-nyugat Horvátország" feltárási területeken.

2011. augusztus 29-én az INA három keresetet nyújtott be a Minisztérium döntései ellen a bírósághoz. A Közigazgatási Bíróság megsemmisítette a Minisztérium döntéseit.

A Minisztérium 2014. november 10-én és 2015. február 20-án új határozatokat hozott, amelyekben ismét megfosztotta az INA-t szénhidrogén-kutatási koncesszióitól a „Száva” "Dráva", illetve az „Észak-nyugat Horvátország” feltárási területeken, ugyanazon érvelés alapján. Az INA pert indított az új minisztériumi határozatokkal szemben ezen feltárási területeket illetően.

2016 novemberében a Közigazgatási Bíróság döntést hozott és ebben elutasította az INA követelését a „Dráva” feltárási területet illetően. Az INA ez ellen a döntés ellen 2016 decemberében terjesztett elő fellebbezést.

Az INA 2017. szeptember 8-án kapta kézhez a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság ítéletét, amelyben elutasította az INA fellebbezését a „Dráva” ügyben hozott elsőfokú döntés ellen. Ezáltal véglegessé vált a határozat, amely a „Dráva” kutatási területen a szénhidrogénkutatási engedélyek zárolását rendelte el. A bíróság döntött az „Észak-nyugat Horvátország” kutatási területekkel kapcsolatos INA keresetek ügyében is. Mindkét ügyben döntést hozott az Alkotmánybíróság és elutasította az INA követelését.

2018. július 12-én az INA megkapta a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság azon döntését, melyben megsemmisítette a Közigazgatási Bíróság és a Minisztérium korábbi döntéseit, melyek a „Száva” kutatási területet érintő kutatási engedéllyel kapcsolatosak. A megismételt eljárásban a Közigazgatási bíróság döntést hozott, mellyel elutasította az INA követelését. Az INA fellebbezést nyújtott be az elsőfokú döntés ellen, azonban azt a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság elutasította. 2021 novemberében INA a Horvát Alkotmánybíróság előtt eljárást indított.

Belvedere, INA No NŠ-14/17

2017 júliusában az INA megkapta a Belvedere d.d. Dubrovnik keresetét, amelynek alapja egy 220 millió horvát kunát kitevő követelés. A követelés az INA által a Belvedere d.d. részére 2005-ben nyújtott kölcsönhöz kapcsolódik (a kölcsön biztosítékként szolgált a Dubrovnikban található „Belvedere” szálloda). Mivel a Belvedere d.d. nem fizette vissza a kölcsönt, 2012-ben megindult a végrehajtási eljárás, és a hotelt egy nyilvános aukción értékesítették. Belvedere d.d. azt állítja, hogy a hotel a piaci ára alatt került értékesítésre, és követeli a jó hírnevének megsértése miatt öt ért kár, valamint a profitvesztesége megtérítését. Bár ezen eljárás kimenetele még bizonytalan, mégis valószínűbb, hogy az INA-nak kedvező döntés fog születni. A lehetséges kimeneteltől függetlenül, a kártérítési igényt túl magasnak tekintik, figyelembe véve, hogy három független bírósi szakértő már kifejezte véleményét a piaci ár kérdésében.

Az eljárás felfüggesztésre került egy másik folyamatban lévő eljárás miatt (018-11/17), amely előzetes elbírálása szükséges jelen ügy megoldásához. A másik folyamatban lévő ügyben az INA számára kedvező döntés született, azonban Belvedere javaslattal élt a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezése iránt, így az ügy a Horvát Köztársaság Legfelsőbb Bírósága előtt folytatódik. A felülvizsgálati bíróság elutasította a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezésére irányuló javaslatot.

NŠ-14/17 számú ügy folytatódik.

Dana és Crescent kontra MOL Nyrt.

2020. február 14-én a Dana Gas PJSC („Dana”) és a Crescent Petroleum Company International Limited („Crescent”) felperesként választottbírósi eljárást indított a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. („MOL”), mint alperes ellen.

A Dana és Crescent állítása szerint a MOL megszegte a 2009. május 15-én, a Dana, Crescent és a MOL által kötött Share Sale Agreementben („SSA”) vállalt kötelezettségeit azzal, hogy nem tett eleget a Dana és Crescent álláspontja szerint részükre járó earn-out payment kifizetésének.

A MOL álláspontja szerint a felperesek nem jogosultak Tartalékkészlet -, Termelés - és Kőolajkészlet-alapú kifizetésre az SSA alapján. A tények lényegében megegyeznek a JVA választottbíróságán elbírált tényállással, amelyben a Dana és a Crescent összes keresetét elutasították, de ezúttal a MOL Részvényértékesítési Szerződésből eredő kötelezettségei alapján tesztelték, szemben a vegyesvállalati szerződéssel. 2022. december 16-án kaptuk meg a Törvényszék jogerős ítéletét, amelyben a felperesek összes keresetét elutasították, és a MOL-t a költségek 100%-ában megfizették.

e) Környezetvédelmi kötelezettségek

A Csoport tevékenységéhez kapcsolódóan környezetkárosításból vagy szennyezésből fakadó kötelezettségek, valamint az ezekhez kapcsolódó helyreállítás miatt felmerülő ráfordítások keletkezhetnek. A Csoportot a tevékenységével kapcsolatosan korábban felmerült környezetkárosításért felelősség terheli. Ennek megfelelően a Csoport a múltban okozott környezeti károk helyreállításának, továbbá a jelenleg hatályban lévő környezetvédelmi szabályozásoknak való megfeleléshez szükséges intézkedéseknek a 2022. december 31-ével becsült költségeire 72.701 millió forint céltartalékot képzett (lásd 16. magyarázat). Ezen felül 6.786 millió forint céltartalék került elszámolásra egy várt beavatkozásra, melynek időzítése, költsége és jellege még bizonytalan. Bár a menedzsment megítélése szerint a céltartalékok teljesítik a megbízhatóan becsülhető költség követelményét, a jövőbeni szabályozási fejlemények és változások, valamint az ismert és tényleges környezeti állapot között fennálló eltérések e becslések ártértékeléséhez vezethetnek.

A Csoport egyes telephelyei szennyezettségének felszámolása jelenleg nem becsülhető mértékű költséggel járhat vagy a jogszabályi követelmények nem egyértelműen nevesítik a feladatokat. A legjelentősebb eset, ahol ilyen kötelezettség létezhet, az a tiszaujvárosi telephely, ahol a Csoport potenciálisan jelentős talaj- és talajvíz szennyezettséget azonosított be. A regionális környezetvédelmi hatóság határozatának megfelelően, a MOL Petrolkémia Zrt.-nél és a MOL tiszai finomítójában a Csoport elvégezte a szennyezés vizsgálatát, és annak eredményét, valamint a technikai megvalósítás részleteit 2021 júliusában benyújtotta a hatósághoz. A felmérés eredményének alapján a hatóság 2021. szeptember 7-i határozatában kötelezte a MOL Petrolkémia Zrt.-t és a Csoportot a környezetvédelmi kockázatkezelési terv közös végrehajtására. A tervből származó kötelezettségek összegére a Csoport és a MOL Petrolkémia Zrt. megképezte a környezetvédelmi céltartalék összegét.

Az előre nem látható helyreállítási munkálatokból származó kötelezettség összege jelenleg nem számszerűsíthető, de várhatóan nem haladja meg a 4.000 millió forintot.

A kőolaj és földgáz kutatás és termelés során a Csoport magyar jogelődje által 1995 előtt alkalmazott technológiák következtében felmerülhet az ezen tevékenység során keletkezett fúrású iszap eltávolításának kötelezettsége (1995-ben változott az alkalmazott technológia). A jogi előírásokkal összhangban a keletkező szennyező anyag kezelése (kitermelése és ártalmatlanítása) szükséges. Ezen kötelezettség fennállása, és a kapcsolódó költségek alakulása függ a különböző termelési helyszíneken hátrahagyott fúrású iszap kiterjedésétől, mennyiségétől és összetételétől. Jelenlegi becslések szerint a környezetvédelmi kötelezettség összege 1.120 millió forint.

További függő kötelezettségek merülhetnek fel későbbi részletesebb helyszíni felmérések, továbbá a helyi szabályozások és hatósági gyakorlatok változásának következtében a korábbi üzleti kombinációk során megszerzett Mantovai Finomító körüli ipari parkban. Ehhez kapcsolódóan Csoportszinten a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban a környezetvédelmi céltartalékként megjelenített kötelezettség összesített értéke 2022. december 31-én 20.219 millió forint (2021. december 31-én 18.641 millió forint).

26. A konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Számviteli politika

A látra szóló folyószámlahitelek a pénzeszközök és pénzeszköz-egyenértékesek résztételeként szerepelnek abban az esetben, ahol a rövid lejáratú hitelek szerves részét képezik a vállalkozás pénzgazdálkodási gyakorlatának.

A Csoport a cash flow-ra vonatkozó kimutatásban a lízingkötelezettség tőkerészához és kamatrészához kötődő kifizetéseket a finanszírozási tevékenységek közé sorolja be.

Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzáramlás elemzése	2022 millió forint	2021 millió forint
Fizetett ellenérték	-194.477	-2.795
Megszerzett pénzeszközök	796	384
Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk megszerzésével kapcsolatos nettó pénzáramlás	-193.681	-2.411

	2022	2021
	millió forint	millió forint
Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk értékesítésével kapcsolatos nettó pénzáramlás elemzése		
Fizetett ellenérték	9.415	1.101
Átadott pénzeszközök	-44.109	-13
Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások értékesítésével kapcsolatos nettó pénzáramlás (pénz kiáramlás)	-34.694	1.089

	2022	2021
	HUF million	HUF million
Egyéb pénzügyi eszközök változásának elemzése		
Üzleti kombinációra adott előleg	-	-12.171
Escrow számlára átutalt összeg	-21.991	-
Kötvény vásárlás eladás	-30.166	-4.875
Nyújtott kölcsönök nettó mozgása	-15.210	-5.295
Egyéb változások	-15.864	-5.521
Egyéb pénzügyi eszközök változása	-83.231	-27.862

	2022	2021
	millió forint	millió forint
Közös vezetésű és társult vállalkozásokkal kapcsolatos nettó pénzáramlás elemzése		
Akvízióval és tőkeemeléssel kapcsolatosan fizetett ellenérték	-4	-
Eladással és tőkecsökkentéssel kapcsolatosan kapott ellenérték	-	-
Közös vezetésű és társult vállalkozásoktól kapott osztalék	21.206	27.755
Kölcsönök nettó mozgása	-28.253	-9.368
Összesen	-7.051	18.387

	2022	2021
	millió forint	millió forint
Egyéb pénzmozgással nem járó tételek elemzése		
Valós értékelés eredménye - termékár derivatívák	98.846	88.306
Készletek leírása (nettó)	33.813	10.726
Vevőkövetelések leírása (nettó)	1.451	-11.475
Egyéb ki nem emelt tételek	-22	8.552
Összesen	134.088	96.109

	2021. Jan. 01. Módosított	Pénzmozgással nem járó tételek						2022. Dec. 31.	
		Finan- szírozási tevé- kenység pénz- áramai	Akvizíciók/ Értéke- sítések	Realizált és nem realizált árfolyam- különbö- zetek	Szárma- zékos termékek valós értékelése	Kamat elhatá- rolások	Új lízing kötelezett- ségek		Nem finanszírozási tevékenység- hez kapcsolódó pénzáramok
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	
Hosszú lejáratú hitelek	866.492	-301.218	18.483	15.617	-	12.017	39.022	-	650.413
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	36.913	-595	-	-	-	-	-	-15.647	20.671
Rövid lejáratú hitelek	185.616	134.897	-	141.498	-	6.675	-	-	468.686
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	244.167	-19.357	-	15.645	933	-	-	-9.934	231.454
Összes finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás a pénzügyi kötelezettségekből		-186.273							
Egyéb tételek hatása a finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlásokra*		-192.983							
Összes finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-379.256							

A lízingekre vonatkozó pénzáramlás összege 2022-ben 24.532 millió forint.

27. Egy részvényre jutó eredmény

Számviteli politika

Az egy részvényre jutó hozam kiszámítása a törzsrészesvények után kiosztható hozam, valamint az időszak során rendelkezésre álló törzsrészesvények súlyozott átlagának hányadosaként, a visszavásárolt saját részesvények időszaki átlagos állományával csökkentett állományának figyelembevételével történik.

Az egy részvényre jutó hígított eredmény hasonlóan kerül kiszámításra, mint az egy részvényre jutó eredmény, a számításnál azonban figyelembe veszik az összes hígításra alkalmas forgalomban lévő részesvényt a következőképpen:

- ▶ a törzsrészesvények után kiosztható hozamot megnövelve az adott időszakban figyelembe vehető átváltoztatható részesvények osztalékával és hozamával, módosítva az átváltoztatható részesvények átváltásból eredő további bevételekkel és ráfordításokkal
- ▶ a forgalomban lévő részesvények súlyozott átlagos darabszámát megnövelve azon további részesvények súlyozott átlagos darabszámával, melyek forgalomban lennének, ha az összes átváltoztatható részesvény átváltásra kerülne.

A hígított eredmény eltér az egy részvényre jutó eredménytől az év végén fennálló, átváltási opcióval rendelkező részesvények hígító hatása miatt, lásd a 4. magyarázatot.

	Eredmény millió forint	Forgalomban lévő részesvények darabszámának súlyozott átlaga	Egy részesvényre jutó nyereség (+) / veszteség (-) forint
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2021 (Módosított)	484.469	719.486.566	673,35
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2021 (Módosított)	484.469	724.847.017	668,37
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2021 (Módosított)	42.453	719.486.566	59,00
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2021 (Módosított)	42.453	724.847.017	58,57
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) 2021 (Módosított)	526.922	719.486.566	732,36
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) 2021 (Módosított)	526.922	724.847.017	726,94
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2022	628.293	738.288.487	851,01
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2022	628.293	740.092.497	848,94
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2022	223.297	738.288.487	302,45
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2022	223.297	740.092.497	301,71
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó eredmény (forint) 2022	851.590	738.288.487	1.153,47
Anyavállalati részesvényeseket megillető egy részesvényre jutó hígított eredmény (forint) 2022	851.590	740.092.497	1.150,65

28. Tranzakciók kapcsolt felekkel

a) Társult és közös vezetőségű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásoktól	7.313	6.993
Hosszú lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	71.792	42.388
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing követelések	6.419	7.053
Rövid lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	2.644	293
Rövid lejáratú pénzügyi lízing követelések	636	618
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	14.461	14.139
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	3.481	3.652
Rövid lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	541	497
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	55.947	50.149

A Csoport 2022-ben és 2021-ben egyaránt vásárolt, illetve értékesített különböző termékeket és szolgáltatásokat kapcsolt és közös vezetőségű vállalkozásoktól, illetve kapcsolt és közös vezetőségű vállalkozások részére a rendes üzletmenet keretein belül. Valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

b) Juttatások az Igazgatóság számára

Az Igazgatóság díjazása 2021 során 145 millió forint volt (2020-ban 147 millió forint). Emellett, az Igazgatóság külföldi tagjai egy hosszútávú ösztönzési rendszerben vesznek részt, melynek részletei a 4-es magyarázatban kerülnek bemutatásra.

Az Igazgatósági tagok az ösztönző programon túlmenően az alábbiakban részletezett nettó juttatásban részesülnek:

Külső és belső Igazgatósági tagok	25.000 euró/év
Bizottsági elnökök	31.250 euró/év

Abban az esetben, ha az Igazgatóság elnöki tisztségére nem külső igazgatósági tagot választanak, a juttatás mértéke a külső igazgatósági tagot illeti meg. A nem magyar állampolgár és nem magyarországi állandó lakhelyű igazgatósági tagok minden igazgatósági ülés után (maximum 15 alkalommal évente) Magyarországra utazásuk esetén 1.500 euró juttatásban részesülnek.

c) Az Igazgatóság, a Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, az Ügyvezető testület és a Felsővezetés által birtokolt részvények darabszáma

	2022	2021
	Részvények száma	Részvények száma
Igazgatóság	2.903.184	2.871.645
Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, Ügyvezető testület és a Felügyelő Bizottság (az Igazgatóság tagjait kivéve)	250.000	472.357
Felsővezetés (az Igazgatóság, a Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, a Felügyelő Bizottság és az Ügyvezető Testület tagjait kivéve)	233.305	121.341
Összesen	3.386.489	3.465.343

d) A kulcspozícióban lévő vezetőkkel való tranzakciók és egyéb kapcsolt felek

2022-ben a kulcspozícióban lévő vezetők által irányított vállalatok 3.921 millió forint értékben vásároltak üzemanyagot a MOL-csoporttól. A MOL-csoport 642 millió forint értékben nyújt szponzorációt olyan sportszervezeteknek, melyek kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt állnak. A MOL-csoport 1.557 millió forint értékben vásárolt egyéb szolgáltatásokat (köztük PR, média, üzleti tevékenységekkel kapcsolatos szolgáltatásokat) olyan vállalatoktól, melyek kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt állnak.

A kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt lévő vállalatok 2.100.000 darab részvényt birtokolnak.

e) Juttatások a kulcspozícióban lévő felső- és középvezetés részére

A bemutatott összegek azon vezetők juttatásait tartalmazzák, akik a MOL-csoport szempontjából vezető tisztségviselőnek minősülnek.

	2022 millió forint	2021 millió forint
Bérek és egyéb bér típusú kifizetések	958	915
Egyéb rövid távú juttatások	896	658
Részvény alapú kifizetések	331	547
Összesen	2.185	2.120

f) Az Igazgatóság és a Felügyelő Bizottság tagjai részére nyújtott kölcsönök

Sem az Igazgatóság, sem a Felügyelő Bizottság tagjai részére nem került sor kölcsön nyújtására.

29. Beszámolási időszak utáni események

a) Az euró horvátországi bevezetése

Horvátország 2023. január 1-jétől az euróövezet tagja.

Az új funkcionális pénznemre való átszámítási eljárások a változás időpontjától kezdődően, a jövőre nézve kerülnek alkalmazásra. A horvát leányvállalatok funkcionális pénznemében beálló változások az Európai Tanács által elfogadott jogi aktusok szerinti 7,5345 kuna/euró átváltási árfolyamon kerülnek elszámolásra.

A Csoport a nem monetáris tételekre vonatkozó átszámított összegeket tekinti azok eredeti bekerülési értékének. A külföldi érdekeltség átszámításából keletkező, korábban a saját tőkébe besorolt árfolyam-különbözetek csak az érdekeltség elidegenítéséig nem kerülnek elszámolásra az eredményben.

b) Oroszország elleni EU szankciók

2022 júniusában az EU elfogadta az Oroszország elleni szankciók hatodik csomagját, mely egyebek mellett megtiltja az Oroszországból származó nyersolaj és bizonyos kőolajtermékek behozatalát, megvásárlását és átadását. A korlátozások a nyersolaj tekintetében 2022. december 5-től, a kőolajtermékek tekintetében 2023. február 5-től érvényesek.

A nyersolajra vonatkozó behozatali tilalom alól átmeneti felmentést kapott több EU tagállam is, melynek az Oroszországból csővezetéken importált nyersolajtól sajátos függősége van miközben rövid távon nincs életképes alternatív ellátási lehetősége.

Továbbá bizonyos feltételek mellett Horvátország vásárolhat, behozhat vagy átvehet orosz vákuumgázolajat azon szükséglettel összefüggő sajátos helyzete miatt, hogy a finomítója működéséhez vákuumgázolaj rendszeres szállítását kell biztosítani.

A Csoport a konszolidált pénzügyi kimutatások összeállítása során figyelembe vett minden Oroszországgal szembeni szankciót. További információkat az 1. megjegyzés tartalmaz.

c) Alteo Nyrt. részvényeire tett vételi ajánlat elfogadása

A Magyar Nemzeti Bank 2023. február 3-án jóváhagyta a MOL-csoport és szerződő partnerei, Alteo Nyrt. részvényekre vonatkozó nyilvános ajánlattételét. A kötelező érvényű ajánlattételben 3.040 forint részvényenkénti ár került meghatározásra. A kötelező érvényű ajánlat elfogadására vonatkozó időszak 2023. február 10-én indult és 2023. március 13-ig tartott.

30. Mellékletek

a) I. számú melléklet: Közzétett, de még nem hatályos Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok

A pénzügyi beszámoló elfogadásának időpontjában az alábbi standardokat és értelmezéseket már kibocsátották, viszont még nem léptek hatályba:

- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések beleértve az IFRS 17 módosításait (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóvá hagyta)
- ▶ IAS 1 A pénzügyi kimutatások prezentálása és az IFRS Gyakorlati útmutató 2 módosítása: Számviteli politikák közzététele (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóvá hagyta)
- ▶ IAS 8 Számviteli politikák, a számviteli becslések változásai és hibák módosítása: Számviteli becslés definíciója (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóvá hagyta)
- ▶ IAS 12 Nyereségadó módosítása: Egyedi tranzakcióból származó halasztott adó eszközök és kötelezettségek (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóvá hagyta)
- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések módosítása: Az IFRS 17 és az IFRS 9 kezdeti alkalmazása (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóvá hagyta)
- ▶ IAS 1 A pénzügyi kimutatások prezentálása módosítása: A kötelezettségek besorolása rövid és hosszú lejáratúként- A hatálybalépés időpontjának halasztása és hosszú lejáratú kötelezettségek kovenánsokkal (2024. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 16 Lízingek módosítása: Lízing kötelezettség eladás és visszlízing esetén (2024. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)

A fent említett standardok és módosítások várhatóan nem lesznek jelentős hatással a Csoport konszolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és pénzügyi kimutatásaira.

b) II. számú melléklet: Leányvállalatok

Társaság	Ország (Bejegyzés / Tevékenység helye)	Tevékenységi kör	Tulajdoni hányad	
			2022	2021
Integrált leányvállalatok				
INA-Industrija nafte d.d.	Horvátország	Integrált olaj- és gázipari társaság	49%	49%
Upstream				
Adriagas S.r.l.	Olaszország	Gázvezeték projekt társaság	49%	49%
Csanád Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
EMSZ Első Magyar Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Kalegran B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
Kalegran B.V Erbil Branch Office	Irak	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
KMSZ Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MH Oil and Gas BV.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
MNS Oil and Gas B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Energy UK Ltd. ⁴	Egyesült Királyság	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	-	100%
MOLGrowth (I) Ltd. ⁴	Egyesült Királyság	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	-	100%
MOLGrowth (II) Ltd. ⁴	Egyesült Királyság	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	-	100%
MOL Operations UK Ltd. ⁴	Egyesült Királyság	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	-	100%
MOL UK Facilities Ltd. ⁴	Egyesült Királyság	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	-	100%
MOL Bázakerettye Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Bucsa Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Crossroads B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Azerbajjan Ltd.	Bermuda	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Dráva Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL (FED) Kazakhstan B. V. - Head office	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL (FED) Kazakhstan B.V. - Branch office	Kazahsztán	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Jászárokszállás Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Mezőtúr Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Nordsjön B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Norge AS	Norvégia	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása	100%	100%
MOL Nyírség-Dél Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Nyírség-Észak Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Okány-Nyugat Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Őrség Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. - Head Office	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. - Branch Office	Pakisztán	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL-RUSS Ooo.	Oroszország	Menedzsment szolgáltatások	100%	100%
MOL Somogybükkösd Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Somogyvámos Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL SZMDK Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Zala-Nyugat Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Panfora Oil and Gas S.r.l.	Románia	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Tápió Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Gas-Midstream				
FGSZ Földgázszállító Zrt.	Magyarország	Földgáz szállítás	100%	100%
Downstream				
Croplin, d.o.o.	Horvátország	Földgáz kereskedelem	49%	49%
IES S.p.A.	Olaszország	Kőolaj termékek feldolgozása és értékesítése	100%	100%
Nelsa S.r.l.	Olaszország	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
Panta Distribuzione S.r.l.	Olaszország	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
INA d.o.o.	Szerbia	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA BH d.d. ³	Bosznia és Hercegovina	Kőolaj termékek kereskedelme	-	49%
INA Kosovo d.o.o.	Kosзовó	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Maziva Ltd.	Horvátország	Kenőanyagok gyártása és kereskedelme	49%	49%
Leodium Investment Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MOL Austria GmbH	Ausztria	Kenőanyagok és kőolajszármazékok nagykereskedelme	100%	100%
Roth Heizöle GmbH	Ausztria	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
MOL Commodity Trading Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MCT Slovakia s.r.o. ³	Szlovákia	Pénzügyi szolgáltatások	-	100%
MOL Germany GmbH	Németország	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
Aurora Kunststoffe GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
Aurora Kunststoffe Walldüren GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
Aurora Kunststoffe VS GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
MOL Kunststoff Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL-LUB Kft.	Magyarország	Kenőanyagok gyártása és kereskedelme	100%	100%
MOL-LUB Russ LLC	Oroszország	Kenőanyagok gyártása és kereskedelme	100%	100%
MOL Petrolkémia Zrt.	Magyarország	Vegyipari termelés és kereskedelem	100%	100%
Tisza-WTP Kft. ¹	Magyarország	Vízszolgáltatás-nyújtás	0%	0%
TVK-Erőmű Kft.	Magyarország	Áramtermelés és kereskedelem	100%	100%
MOL REMA Holding Kft. ²	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	-
Recrea Asset Management Zrt. ²	Magyarország	Üzleti menedzsment	100%	-
ReMat Hulladékhasznosító Zrt. ²	Magyarország	Hulladék újrahasznosítása és nagykereskedelme	100%	-
ReMat Slovakia s.r.o. ²	Szlovákia	Hulladék újrahasznosítása és nagykereskedelme	100%	-
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
Moltrans Kft.	Magyarország	Szállítási szolgáltatások	100%	100%
MOLTRADE-Mineralimpex Zrt.	Magyarország	Energetikai termékek importálása, exportálása	100%	100%
MOL CZ Downstream Investment B.V.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Ukraine LLC	Ukrajna	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
OT Industries Fővállalkozó Zrt.	Magyarország	Műszaki tanácsadás	100%	100%
OT Industries Tervező Zrt.	Magyarország	Mérnöki tevékenység	100%	100%
SLOVNAFT a.s.	Szlovákia	Kőolaj és vegyipari termékek feldolgozása és értékesítése	100%	100%
Dalby a.s.	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
Slovnaft Polska S.A.	Lengyelország	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
Slovnaft Trans a.s.	Szlovákia	Szállítási szolgáltatások	100%	100%
SWS s.r.o. ⁴	Szlovákia	Szállítást támogató szolgáltatások	-	51%
Vúrup a.s.	Szlovákia	Kutatás, fejlesztés	100%	100%

Társaság	Ország (Bejegyzés / Tevékenység helye)	Tevékenységi kör	Tulajdoni hányad	
			2022	2021
Terméktároló Zrt.	Magyarország	Kőolaj termékek tárolása	74%	74%
Zväz pre skladovanie zásob a.s.	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem, raktározás	100%	100%
Consumer Services				
Energopetrol d.d.	Bosznia és Hercegovina	Kiskereskedelem	44%	44%
Fresh Corner Restaurants Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Fresh Corner Restaurants Kft.	Magyarország	Catering szolgáltatások	100%	100%
Holdina d.o.o.	Bosznia és Hercegovina	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Crna Gora d.o.o.	Montenegró	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Horvátország	Kereskedelmi ügynöki tevékenység külföldi és belföldi piacokon	49%	49%
INA Slovenija d.o.o.	Szlovénia	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
MOL Česká republika s.r.o.	Csehország	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
MOL E-mobilitás Vagyonkezelő Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Fleet Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Fleet Solution Flottakezelő Kft.	Magyarország	Flotta kezelés	100%	100%
MOL Limitless Mobility Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Limitless Mobility Kft.	Magyarország	Közösségi autó megosztás	100%	100%
MOL Polska sp. z o.o. ²	Lengyelország	Üzemanyag kiskereskedelme	100%	-
MOL Retail Holding Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Kiskereskedelmi Ingatlan Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Romania PP s.r.l.	Románia	Üzem- és kenőanyag kis- és nagykereskedelem	100%	100%
MOL Serbia d.o.o.	Szerbia	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
MOL Slovenia d.o.o.	Szlovénia	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
MOL Vendéglátó Kft.	Magyarország	Vendéglátás	100%	100%
Slovnaft Mobility Services, s.r.o.	Szlovákia	Bérelti szolgáltatások	100%	100%
Slovnaft Retail, s.r.o. ²	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem	100%	-
Tifon d.o.o.	Horvátország	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
Corporate and other				
FER Tűzoltó és Szolgáltató Kft.	Magyarország	Tűzoltási szolgáltatások	100%	100%
Geoinform Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása	100%	100%
Hostin d.o.o.	Horvátország	Idegenforgalom	49%	49%
INA Industrijski servisi d.o.o.	Horvátország	Befektetés menedzsment	49%	49%
Croscos Naftni Servisi d.o.o.	Horvátország	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Croscos B.V. ³	Hollandia	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	-	49%
Nordic Shipping Ltd. ³	Marshall-szigetek	Tengeri fűró- és termelő platformok működtetése	-	49%
Croscos S.A. DE C.V.	Mexikó	Javítási, karbantartási munkák	49%	49%
Croscos Ukraine LLC.	Ukrajna	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Rotary Zrt.	Magyarország	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Rotary D&WS SRL	Románia	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Sea Horse Shipping Inc.	Marshall-szigetek	Tengeri fűró- és termelő platformok működtetése	49%	49%
Plavi Tim d.o.o.	Horvátország	IT szolgáltatások	49%	49%
STSI integrirani tehnički servisi d.o.o.	Horvátország	Javítási, karbantartási munkák	49%	49%
INA Vatrogasni Servisi d.o.o.	Horvátország	Tűzoltási szolgáltatások	49%	49%
MOL Aréna Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Biztonsági Szolgáltatások Kft. ²	Magyarország	Biztonsági szolgáltatások	100%	-
MOL CVC Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL GBS Magyarország Kft.	Magyarország	Számviteli szolgáltatások	100%	100%
MOL GBS Slovensko s.r.o.	Szlovákia	Számviteli szolgáltatások	100%	100%
MOL Group Finance Zrt.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Group International Services B.V.	Hollandia	Pénzügyi és számviteli szolgáltatások	100%	100%
MOL Ingatlan Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Campus Kft. (korábban: MOL Ingatlankezelő Kft.)	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL C.F. Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Investment Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MOL IT & Digital GBS Magyarország Kft.	Magyarország	IT szolgáltatások	100%	100%
MOL IT & Digital GBS Slovensko, s.r.o.	Szlovákia	IT szolgáltatások	100%	100%
MOL IT Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Magyarország Társasági Szolgáltató Kft.	Magyarország	Társasági szolgáltatások	100%	100%
MOL Reinsurance Co. DAC	Írország	Biztosítási tevékenységek végzése	100%	100%
MOL RES Investments Zrt. (korábban: CEGE Zrt.)	Magyarország	Geotermikus energiatermelés	100%	100%
MOL Solar Energy Holding Kft.	Magyarország	Üzleti szolgáltatás	100%	100%
MOL Solar Operator Kft.	Magyarország	Energia termelés	100%	100%
MOL Transportation Services Kft. ²	Magyarország	Szállítási szolgáltatások	100%	-
MOL Vagyonkezelő Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Multipoint Program Zrt.	Magyarország	Reklámügynöki tevékenység	100%	100%
Neptunus Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Fonte Viva Kft.	Magyarország	Palackozott ásványvizek gyártása és forgalmazása	100%	100%
Petrolszolg Kft.	Magyarország	Javítási, karbantartási munkák	100%	100%
Slovnaft Montáže a opravy a.s.	Szlovákia	Javítási, karbantartási munkák	100%	100%
MOL Industrial Services Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
ISO-SZER Kft.	Magyarország	Építőipari szolgáltatások	100%	100%
OT Industries-DKG Gépgyártó Zrt.	Magyarország	Ipari gépek, berendezések gyártása	100%	100%
OT Industries Eszközhasznosító Kft.	Magyarország	Gépjármű bérbeadás	100%	100%
OT Industries-KVV Kivitelező Zrt.	Magyarország	Csővezeték építése	100%	100%
Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	Horvátország	Számviteli szolgáltatások	49%	49%
TVK Ingatlankezelő Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%

1) Teljes körűen konszolidált, mert MOL Petrolkémia Zrt. és TVK Erőmű Kft. az egyedüli vevői a Tisza-WTP Kft.-nek; 2) 2022-től teljeskörűen konszolidálva; 3) Végelszámola 2022-ben; 4) Értékesítve 2022-ben

c) III. számú melléklet: Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény

Az újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereségét (+) / veszteségét (-) (Clean CCS EBIT) és ezen eredménykategória számítási metódusát az IFRS nem szabályozza. A tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény az egyik leginkább figyelt jövedelmezőségi mutatószám az olaj- és gáziparban. Ez mutatja meg legjobban egy finomítási művelet mögöttes teljesítményét, mivel kiszűri a nem ismétlődő speciális tételeket (egyszeri tételek), a készlettartásból származó nyereséget és veszteséget, valamint a nyersanyagok és saját termelésű készletek értékvesztését, illetve a derivatív tranzakciókat.

Készletezési nyereség/veszteség

A készletezési nyereség és veszteség kiszűrésével kapott üzemi eredmény tükrözi a vizsgált időszak tényleges beszerzési költségeit, ebből adódóan pontosabban ábrázolja a mögöttes termelési és értékesítési eredményeket, illetve ennek köszönhetően az eredmény az adott iparágban működő más társaságok eredményével összehasonlíthatóvá válik.

Készletek értékvesztése

A készletek a bekerülési és a nettó realizálható érték közül az alacsonyabbikon vannak kimutatva.

A készletek költségét csökkenteni kell – vagyis értékvesztést kell elszámolni az időszak záró készletértékére – amennyiben a bekerülési érték jelentősen meghaladja az értékesítési költséggel csökkentett várható eladási árat.

A késztermékek esetében értékvesztés elszámolására akkor kerül sor, amennyiben a készletek időszak végi értéke meghaladja a termék értékesítési költséggel csökkentett jövőbeni várható eladási árat. Nyersanyagok és félkész termékek esetében, amelyek a további termelés során felhasználásra kerülnek, meg kell vizsgálni, hogy a termelésben való felhasználásukat követően az előállított késztermék eladási árából megtérül-e az értékük. Amennyiben azok értéke nem realizálható teljes mértékben, akkor értékvesztés elszámolására kerül sor a megtérülés szintjéig.

Derivatív tranzakciók

Mivel az újrabeszerzési árakkal becsült módszer alapja az időszaki átlagos nyersolaj árakon alapszik, az újrabeszerzési árakkal becsült hatás a termékár ügyletek hatásának eredményével együttesen felesleges duplikációhoz vezetett, ebből kifolyólag a termékár ügyletek eredménykimutatásra kifejtett hatását meg kell szüntetni.

CO2 módosítás

A CO2 módosítás során a számviteli politika szerint megképzett, az ingyenes kvóták feletti CO2 felhasználás költségét igazítjuk ki az Újrabeszerzési árakkal becsült eredményben. A módosítás biztosítja az éven belüli egyenletesebb és valós költség allokációt. A módosítás az évek közötti esetleges átértékelési hatásokat is kiszűri.

Egyszeri tételek

Az egyszeri tételek egyedülálló, jelentős (több, mint 10 millió dollár eredményhatással bíró), nem ismétlődő gazdasági események, amelyek nem képezik részét a szegmens alapvető tevékenységének, ebből kifolyólag nem tükrözik az időszak tényleges teljesítményét.

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereség (+) / veszteség (-) levezetése		
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	1.259.112	567.186
Készletezési nyereség (+) / veszteség (-)	-82.167	-139.733
Alapanyagok és saját termelésű készletek értékvesztése	18.693	746
- ebből alapanyagokat érintő	134	-11
- ebből saját termelésű készleteket érintő	13.426	454
- ebből vásárolt készleteket érintő	5.133	303
Szállítási termékár ügylet	103.396	80.260
CO2 módosítás	4.111	637
Újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	1.303.145	509.097
Derivatív tranzakciók hatása	-4.770	8.045
Egyszeri tételek	-6.045	18.677
Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	1.292.330	535.819

	2022	2021
	millió forint	Módosított millió forint
Egyszeri tételek		
Egyszeri tételek nélküli üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	1.253.067	585.863
Upstream		
Értékvesztés az Upstream eszközökön	15.273	-17.089
Környezetvédelmi céltartalék az INA-csoportban	-	-4.295
Upstream egyszeri tételek összesen	15.273	-21.384
Downstream		
Befejezetlen eszközök értékvesztése a Slovnaft-nál	-4.678	-
Befejezetlen eszközök értékvesztése a MOL Plc-nél	-4.550	-
Downstream egyszeri tételek összesen	-9.228	-
Központ és egyéb		
Jogi ügy miatti céltartalék feloldás (Creditor Beta, s.r.o.)	-	2.707
Jogi ügy miatti céltartalék feloldás (Creditor GAMA, s.r.o.)	-	-
Crosco értékvesztés	-	-
Központ és egyéb egyszeri tételek összesen	-	2.707
Egyszeri tételek üzleti tevékenység nyereségére (+) / veszteségére (-) gyakorolt hatása	6.045	-18.677
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	1.259.112	567.186

d) IV. számú melléklet: A magyar számviteli törvényben előírt bemutatási kötelezettségek**A tranzakciós elszámolás felügyeletéért és az IFRS beszámoló elkészítéséért felelős személy**

Név: Berki Ervin

Regisztrációs szám: 195106 (IFRS specializáció)

A Felelősségvállalási nyilatkozatot aláíró személyek

Név: Molnár József, vezérigazgató

Lakcím: HU – 1165 Budapest, Hunyadvár utca 42.

Név: Simola József, pénzügyi vezérigazgató- helyettes

Lakcím: HU – 1112 Budapest, Ördögórom út 3/C A ép. 1.

Kapcsolat

Vállalat neve: MOL Nyrt.

Regisztrált cím: HU – 1117 Budapest, Dombóvári út 28.

Hivatalos weboldal: www.molgroup.info**A vállalat ellenőrzésének bemutatása**

A magyar számviteli törvény 89. §-ának megfelelően a pénzügyi kimutatások tartalmazzák az egyes gazdasági társaságok nevének, székhelyének és szavazati százalékának tételes listáját, amelyekben a társaság többségi ellenőrzést gyakorol, a Ptk. rendelkezéseinek megfelelően. Lásd a II. számú mellékletet.

Nincs olyan társaság, amely többségi ellenőrzést vagy minősített többségi ellenőrzést gyakoroljon a MOL Nyrt.-nél.

Könyvvizsgálói díjak

A magyar számviteli törvény 133. §-ának megfelelően a pénzügyi kimutatások tartalmazzák a könyvvizsgáló vagy könyvvizsgáló cég által a konszolidált beszámoló kötelező könyvvizsgálatáért, valamint egyéb nem könyvvizsgálati szolgáltatásokért a pénzügyi évre fizetett díjakat. A könyvvizsgáló cég (PwC Könyvvizsgáló Kft.) által a MOL Nyrt. 2022. évi konszolidált és egyedi éves beszámolójának kötelező könyvvizsgálatáért felszámított díja 177 millió forint volt. A könyvvizsgáló a hálózatával együtt 119 millió forint egyéb nem könyvvizsgálati szolgáltatást, 21 millió forint adótanácsadási szolgáltatást és 12 millió forint egyéb könyvvizsgálattal kapcsolatos szolgáltatást számolt fel a MOL Nyrt. és leányvállalatai részére 2022-ben, melynek nem része a jogszabályban előírt éves könyvvizsgálatok díja.

e) V. számú melléklet: Engedélyes tevékenységek bemutatása

A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (továbbiakban Vet.) előírása szerint az integrált villamosenergia-ipari vállalkozás, valamint a több engedéllyel rendelkező vállalkozás a konszolidált pénzügyi kimutatások kiegészítő mellékletében az egyes engedélyes tevékenységeket önállóan is bemutatja. Az engedélyes tevékenységek elkülönült bemutatása - több azonos típusú engedélyes tevékenység esetén - halmozott önálló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatást és halmozott eredménykimutatást jelent.

A törvény végrehajtásáról a 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet rendelkezik.

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (továbbiakban Get.) előírása szerint az integrált földgázipari vállalkozás, valamint a több engedéllyel rendelkező vállalkozás a konszolidált pénzügyi kimutatások kiegészítő mellékletében az egyes engedélyes tevékenységeket önállóan is bemutatja. Az engedélyes tevékenységek elkülönült bemutatása - több azonos típusú engedélyes tevékenység esetén - halmozott önálló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatást és halmozott eredménykimutatást jelent.

A törvény végrehajtásáról a 19/2009 (I.30.) Korm. rendelet rendelkezik.

A szétválasztás módszere

A szétválasztás módszerének leírását a társaságok vonatkozó belső szabályzatai tartalmazzák. A szabályzatok rövid leírása a lenti táblázatokban kerül bemutatásra.

A társaságok a tevékenység szétválasztását évente egy alkalommal készítik el.

A pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás szétválasztása esetében a tevékenységi pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások egyes társaságoknál önmagukban nem zártak. Az eltérés – a hatósági irányelveknek megfelelően – a „Technikai adózott eredmény” soron kerül kimutatásra.

EREDMÉNYKIMUTATÁS

	2022						
	Villamosenergia				Szállítási FGSZ Földgázszállító Zrt.	Földgáz	
	Kereskedelmi MOL Nyrt.	Termelői TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	Összesen		Keresedelmi MOL Commodity Trading Kft.	Összesen
millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	
Nettó árbevétel	139.728	12.510	1.452	153.689	212.767	161.278	374.045
Egyéb működési bevétel	108	1	-	110	1.657	-	1.657
Összes működési bevétel	139.836	12.510	1.452	153.798	214.424	161.278	375.702
Anyagjellegű ráfordítások	142.684	10.422	129	153.235	140.603	157.778	298.381
Személyi jellegű ráfordítások	110	-	-	110	9.846	-	9.846
Értékcsökkenés és értékvesztés	764	389	612	1.765	19.651	-	19.651
Egyéb működési költségek és ráfordítások	87	1.100	16	1.203	4.283	150	4.433
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-	-	-	-	-	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-611	-	-	-611	-1.017	-	-1.017
Összes működési költség	143.034	11.912	757	155.703	173.366	157.928	331.294
Üzleti tevékenység nyeresége	-3.198	599	695	-1.904	41.057	3.350	44.407
Pénzügyi műveletek bevételei	-1.015	46	165	-804	1.119	1.786	2.905
Pénzügyi műveletek ráfordításai	-11	81	24	94	16.910	20	16.930
Pénzügyi műveletek vesztesége	-1.004	-35	141	-898	-15.791	1.766	-14.025
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)	-4.202	564	836	-2.802	25.267	5.116	30.383
Nyereségadó	-	-453	-65	-518	-3.171	-	-3.171
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)	-4.202	111	771	-3.320	22.095	5.116	27.211

PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

2022. december 31.

	Kereskedelmi		Villamosenergia Termelői		Szállítási	Földgáz Keresedelmi	
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	Összesen	FGSZ Földgázszállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK							
Tárgyi eszközök	2.501	2.533	7.498	12.532	281.091	-	281.091
Befektetési célú ingatlanok	-	-	-	-	-	-	-
Immateriális javak	-	503	-	503	4.194	-	4.194
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	-	2.218	2.279	4.497	7.600	-	7.600
Halasztott adó eszközök	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett eszközök	20	-	-	20	13	-	13
Összes befektetett eszköz	2.521	5.254	9.776	17.552	292.898	-	292.898
FORGÓESZKÖZÖK							
Készletek	604	45	32	681	11.334	1.507	12.841
Vevő- és egyéb követelések	18.274	1.279	123	19.676	9.721	10.208	19.929
Értékpapírok	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	-	-	-	-	32	-	32
Nyereségadó követelés	-	-	-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-	19	-	19	13.378	2.779	16.157
Egyéb forgóeszközök	57	26	13	96	1.706	3.342	5.048
Értékesítésre tartott eszközök	-	-	-	-	-	-	-
Összes forgóeszköz	18.935	1.369	168	20.473	36.171	17.836	54.007
Összes eszköz	21.456	6.624	9.945	38.025	329.069	17.836	346.905
SAJÁT TŐKE							
Jegyzett tőke	442	700	105	1.247	17.396	24	17.420
Tartalékok	687	-	8.461	9.148	58.177	441	58.618
Tárgyév nyereség (+) / veszteség (-)	-4.202	111	771	-3.320	22.095	5.116	27.211
Technikai adózott eredmény	5.429	2.606	-	8.086	6.861	217	7.078
Összes saját tőke	2.356	3.417	9.337	15.161	104.529	5.798	110.327
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK							
Hosszú lejáratú hitelek	51	-	269	320	137.368	-	137.368
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	-	-	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-	-	-	-	1.494	-	1.494
Halasztott adókötelezettségek	-	-	112	112	18.389	-	18.389
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-	-	-	-	11.601	-	11.601
Összes hosszú lejáratú kötelezettség	51	0	380	432	168.852	-	168.852
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK							
Rövid lejáratú hitelek	-	-	23	23	22.381	-	22.381
Szállítók és egyéb kötelezettségek	16.614	1.779	169	18.562	10.050	10.322	20.372
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	11.462	-	11.462
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-	1.191	-	1.191	3.903	-	3.903
Nyereségadó kötelezettség	-	236	16	252	-145	-	-145
Értékesítésre tartott kötelezettségek	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	2.435	1	19	2.455	8.036	1.716	9.752
Összes rövid lejáratú kötelezettség	19.049	3.207	227	22.483	55.687	12.038	67.725
Összes kötelezettség	19.100	3.207	608	22.915	224.539	12.038	236.577
Összes saját tőke és kötelezettség	21.456	6.624	9.945	38.075	329.069	17.836	346.905

	Tevékenység szétválasztás módszertana az eredménykimutatásban				
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Nettó árbevétel	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb működési bevétel	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető, kiegészítve a vállalati szintű egyéb bevételek nettó árbevétel-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Anyagjellegű ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető anyagjellegű ráfordítások, kiegészítve a különböző irányítási szintek anyagjellegű ráfordításainak nettó árbevétel-arányos részével.	Anyagköltség árbevétel arányosan, igénybe vett szolgáltatások tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Személyi jellegű ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető személyi jellegű ráfordításai létszamarányosan kalkulálva.	-	-	Emberek költség helyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Értéksökkenés és értékvesztés	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető értéksökkenési leírás a villamos-energiával foglalkozó dolgozók létszámára arányosan kalkulálva.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eszközök költség helyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Egyéb működési költségek és ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb működési költségek és ráfordítások, kiegészítve a különböző irányítási szintek egyéb működési költségeinek és ráfordításainak létszám- ill. nettó árbevétel-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a közvetlenül tevékenységhez rendelhető hatósági díjak, illetve a tárgyi eszköz arányos biztosítási díjak.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető saját előállítású eszközök aktivált értéke kiegészítve kiegészítve a különböző irányítási szintek saját előállítású eszközök aktivált értékének létszám- ill. nettó árbevétel-arányos részével.	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-
Pénzügyi műveletek bevételei	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Pénzügyi műveletek ráfordításai	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Nyereségadó	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Adózás előtti eredmény arányában kerül felosztásra.	-

	Tevékenység szétválasztás módszertana a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban				
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Tárgyi eszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eszközök költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Befektetési célú ingatlanok	-	-	-	-	-
Immateriális javak	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-	Eszközök költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	-
Halasztott adó eszközök	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett eszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb befektetett eszközök, kiegészítve a vállalati szintű egyéb befektetett eszközök személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	-
Készletek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Vevő- és egyéb követelések	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Értékpapírok	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	-	-	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Nyereségadó követelés	-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb forgóeszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb forgóeszközök, kiegészítve a vállalati szintű egyéb forgóeszközök személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó és környezetterhelési díj.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Alapvetően közvetlenül tevékenységhez rendelhető, amennyiben nem (pl.adókövetelések) akkor tételes vizsgálat alapján történik a felosztás. A meghatározás főkönyvi soronként történik.
Értékesítésre tartott eszközök	-	-	-	-	-

Tevékenység szétválasztás módszertana a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban

	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázz szállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Jegyzett tőke	Vállalati szintű érték eszközérték-arányos része.	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Nyitó mérleg a befektetett eszközök arányában.	Mesterséges vetítési alap arányában meghatározott érték.
Tartalékok	Vállalati szintű érték eszközérték-arányos része.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	Mesterséges vetítési alap arányában meghatározott érték.
Tárgyév nyereség (+) / veszteség (-)	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eredménykimutatás tevékenységi bontása.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Technikai adózott eredmény	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Mérlegegyezőséget biztosít.	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.
Hosszú lejáratú hitelek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Halasztott adókötelezettségek	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Rövid lejáratú hitelek	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Szállítók és egyéb kötelezettségek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó kötelezettség, illetve a tevékenységhez hozzárendelhető ÁFA kötelezettség.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Nyereségadó kötelezettség	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Adózás előtti eredmény arányában kerül felosztásra.	-
Értékesítésre tartott kötelezettségek	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb rövid lejáratú kötelezettség, kiegészítve bizonyos vállalati szintű tételek anyagjellegű- és személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Tételes vizsgálat.

2022 FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉS: BEVEZETÉS

A MOL-csoport fenntarthatósági jelentésének célja, hogy átláthatóan és átfogóan kommunikálja a vállalat fenntarthatósági teljesítményét, céljait és kötelezettségvállalásait az érintettek felé. A jelentés eszközként szolgál a vállalat környezeti, társadalmi és irányítási (ESG) teljesítményéről való tájékoztatásra, valamint a fenntartható üzleti gyakorlatok iránti elkötelezettségének bemutatására.

Ennek megfelelően a MOL-csoport lényegességi elemzést használ a jelentésben a fenntarthatósággal kapcsolatos lényeges témák prioritizálásához, az egyéb releváns témakörök kizárása nélkül. A fenntarthatósággal kapcsolatos információk az **Integrált Éves Jelentésben** is szerepelnek (áttekintés a 2. oldalon). A **lényegességi elemzés** (5. oldal) alapján lényegesnek ítélt kérdéseket elsősorban a Fenntarthatósági Jelentés tárgyalja részletes.

A jelentés legfontosabb elemei a következők:

- egy egyoldalas, csoportszintű, pénzügyileg lényeges, befektetési szempontból releváns, döntések szempontjából hasznos jelentést (155. oldal);
- amelyet egy tömör magyarázó szöveg követ, amely tisztázza a kiválasztott mutatók teljesítményében bemutatott változásokat, valamint kiemelni a fontos fejleményeket (**SASB**, **GRI** és **IPECA** keresztivatkozásokkal ellátva, ahol lehetséges);
- EU taxonómiai jelentés, amely bemutatja a vállalat igazítható és igazodó tevékenységeit az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2020/852 rendelet (taxonómiai rendelet) 8. cikkének és a Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelet I. mellékletének követelményeivel összhangban.

Az éghajlat változással és környezeti tényezőkkel kapcsolatos közzétételek a **TCFD** ajánlásainak megfelelően készülnek (157. oldal) és összhangban vannak az **üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal**. A fenntarthatósággal kapcsolatos további információk és adatok a fenntarthatósági jelentés kapcsolódó dokumentumaiból: a **GRI jelentési táblázatából** és a Csoport honlapján található **Adattárból** szerezhetők be. A Csoport integrált és fenntarthatósági jelentéstételre vonatkozó megközelítésének leírása a 3. oldalon olvasható.

A Fenntarthatósági jelentést az Igazgatóság Fenntartható Fejlődés Bizottsága **hagyta jóvá és engedélyezte** kiadásra 2022. március 23-án. Ezt a Fenntarthatósági jelentést és a kapcsolódó dokumentumokat a Deloitte **külsőleg hitelesítette** (187. oldal).

TARTALOMJEGYZÉK

KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYI ADATOK	155
ÉGHAJLATVÁLTOZÁS ÉS KÖRNYEZET	157
TCFD KÖZZÉTÉTELEK ÁTTEKINTÉSE	157
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: STRATÉGIA ÉS 2030 CÉLOK	157
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 1 / 2	158
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: ETS.....	159
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: INTENZITÁS.....	160
ENERGIA FOGYASZTÁS.....	160
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 3	160
LEVEGŐTISZTASÁGVÉDELEM	161
VÍZ.....	161
HULLADÉK	161
TALAJ ÉS TALAJVÍZVÉDELEM	161
EGÉSZSÉGVÉDELEM ÉS BIZTONSÁG	162
HALÁLÓS KIMENETELŰ BALESETEK	162
BIZTONSÁGOS MUNKAVÉGZÉS.....	162
VÁLLALKOZÓI BIZTONSÁG	163
KÖZLEKEDÉSBIZTONSÁG.....	164
FOLYAMATBIZTONSÁG	164
SARS-CoV-2 / COVID-19	165
MUNKAVÁLLALÓK ÉS KÖZÖSSÉGEK	165
TEHETSÉGEK MEGNYERÉSE ÉS MEGTARTÁSA	165
KÉPZÉS ÉS FEJLESZTÉS.....	165
DIVERZITÁS.....	166
MUNKAVÁLLALÓI ELKÖTELEZETTSÉG	167

MUNKAÜGYI GYAKORLATOK	167
KÖZÖSSÉGI SZEREPVÁLLALÁS	168
EMBERI JOGOK	169
INTEGRITÁS ÉS TRANSPARENTIA.....	169
ÜZLETI ETIKA	169
KÖZÖSSÉGI ÉS GAZDASÁGI SZEREPVÁLLALÁS	170
TERÜLETI- ÉS KIBERBIZTONSÁG	170
ÉRTÉKLÁNC.....	171
VEVŐK	171
KÖZKÉPVISELET	172
EU TAXONÓMIA JELENTÉS.....	172
BEVEZETÉS ÉS JOGI HÁTTÉR.....	172
ÁLTALÁNOS MEGKÖZELÍTÉSÜNK	173
TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ ÁTVILÁGÍTÁS	173
TAXONÓMIÁHOZ IGAZODÓ ÁTVILÁGÍTÁS.....	173
MINIMÁLIS SZOCIÁLIS BIZTOSÍTÉKOK (MSS) BETARTÁSA	174
PÉNZÜGYI MÓDSZERTAN.....	175
HÁTTÉR-INFORMÁCIÓK A KPI-KRÓL.....	176
COMPLEMENTARY DELEGATED ACT	183
A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSRŐL.....	185
A JELENTÉS HATÓKÖRE.....	185
GÁZSZÁLLÍTÁSI ÜZLETÁG ÉS VEGYESVÁLLALATOK	185
JEGYZETEK A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSHEZ.....	185

KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYADATOK

Az alábbiakban a **lényegességi elemzés** alapján kiemelt, kiválasztott csoportszintű kulcsfontosságú fenntarthatósági mutatók láthatóak (a lényeges kérdések listáját az 5. oldalon található lényegességi mátrix tartalmazza). A mutatók kiválasztásakor a MOL-csoport a **SASB lényegességi térképét**, az **IPEICA fenntarthatósági jelentéstételi útmutatóját** és a **GRI-t** használta referenciaként. A 2017-2021-es időszakra vonatkozó több mint 600 ESG-adatpont elérhető az Adattárban.

ÉGHAJLATVÁLTOZÁS & KÖRNYEZET				SASB	IPEICA	GRI	OLD.
	MÉRT.	2022	2021				
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope 1)	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	6,64	6,77	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-1	122
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope 1) – ETS alá tartozó	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	5,73	6,00	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-1	123
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 2) – Helyi alapú – 2019-2021 helyreigazított	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	0,59	0,71	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-2	122
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 2) – Piaci alapú – 2019-2021 helyreigazított	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	0,70	0,75	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-2	122
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 3)	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	58,8	56,8	-	CCE-4	305-3	123
Metán (CH ₄)	tonna	1.964	2.147	EM-EP-110a.2	CCE-5	305-1	123
Összes közvetlen energiafogyasztás	millió GJ	89,34	92,9	EM-RM-120a.1	CCE-6	302-1	123
Összes közvetett energiafogyasztás	millió GJ	9,10	7,92	EM-RM-120a.1	CCE-6	302-2	123
Kén-dioxid (SO ₂)	tonna	4.643	3.409	EM-RM-120a.1	ENV-5	305-7	124
Nitrogén-oxidok (NO _x)	tonna	5.541	5.324	EM-RM-120a.1	ENV-5	305-7	124
Elfolyások (>1bb)	db	41	44	EM-EP-160a.2	ENV-6	306-3	125
Elfolyások mennyisége (>1bb) - HC tartalom	m ³	984,96	316,1	EM-EP-160a.2	ENV-6	306-3	125
Teljes vízkivétel	ezer m ³	88.556	92.392	EM-RM-140a.1	ENV-1	303-3	125
amelyből régiók magas vagy rendkívül magas alapvízterheléssel	%	0	0	EM-RM-140a.1	ENV-1	303-3	125
Teljes vízkibocsátás	ezer m ³	98.894	99.751	EM-RM-140a.1	ENV-2	303-4	125
Összes keletkezett hulladék	tonna	169.288	162.775	EM-RM-150a.1	ENV-7	306-5	125
BIZTONSÁG & EGÉSZSÉGVÉDELME				SASB	IPEICA	GRI	OLD.
	MÉRT.	2022	2021				
Halálesetek – munkavállalók	db	1	0	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Halálesetek – alvállalkozók (telephelyen és azon kívül)	db	2	0	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Halálesetek – harmadik felek	db	3	2	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Munkaidő-kieséssel járó balesetek gyakorisága (munkavállalók + alvállalkozók)	per 1 millió munkaóra	1,14	1,07	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-9	126
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága (munkavállalók + alvállalkozók)	per 1 millió munkaóra	1,4	1,27	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-9	126
Veszélyesáru-szállításhoz kapcsolódó balesetek száma	db	31	42	TR-RO-540Aa.1	SHS-4	403-9	126
Veszélyesáru-szállításhoz kapcsolódó balesetek gyakorisága	per 1 millió vezetett km	0,33	0,42	TR-RO-540Aa.1	SHS-4	403-9	126
TIER 1 folyamatbiztonsági esemény	db	13	9	EM-RM-540a.1	SHS-6	11.8.3	127
TIER 2 folyamatbiztonsági esemény	db	18	32	EM-RM-540a.1	SHS-6	11.8.3	127
Biztonság és egészségvédelmi büntetések	millió Ft	24	19	-	-	2-27	127
HUMÁN TŐKE & KÖZÖSSÉGEK				SASB	IPEICA	GRI	OLD.
	MÉRT.	2022	2021				
Munkavállalók száma	db	24.277	24.291	-	-	2-7	128
amelyből részmunkaidős	db	395	340	-	-	2-7	128

Fluktuáció	%	13,0	11,7	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	129
amelyből önkéntes fluktuáció	%	9,2	6,8	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	129
amelyből nem önkéntes fluktuáció	%	3,9	4,9	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	128
Női munkavállalók aránya	%	25,6	24,8	CG-MR-330a.2	SOC-5	405-1, 11.11.	128
Női vezetők aránya a felsővezetésben (HAY 18 és felett)	%	26,5	25,9	CG-MR-330a.2	SOC-5	405-1, 11.11	128
Egy főre jutó képzési órák száma	óra	29	24	-	SOC-7	404-1	128
Egy főre jutó átlagos képzési költség	ezer Ft	104	75	-	SOC-7	404-1	128
Kollektív szerződés hatálya alá tartozó munkavállalók	%	92	91	-	SOC-4	2-30	130
Finomítók sűrű lakosságú területeken vagy azok körében	db	3	3	EM-RM-120a.2	-	2-1	130
Beérkezett közösségi sérelmek	db	184	344	RT-CH-210a.1	SOC-12	413-2	130
Adományok készpénzben	millió Ft	1.013	1.376	-	SOC-13	203-1	132
Helyi beszállítók aránya	%	86	85	-		204-1	
amelyből Magyarország	%	77	78	-		204-1	
amelyből Szlovákia	%	70	71	-		204-1	
amelyből Horvátország	%	86	81	-		204-1	
amelyből egyéb	%	93	93	-		204-1	
INTEGRITÁS & TRANSPARENTIA	MÉRT.	2022	2021	SASB	IPEICA	GRI	OLD.
Etikai bejelentések száma	db	102	105	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Etikai vizsgálatok száma	db	71	78	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Etikai vétségek száma	db	22	21	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Biztonsági vizsgálatok száma	db	1.663	1.688	-	SHS-7	2-26	132
Biztonsági vizsgálatok által feltárt vétségek száma	db	1.387	1.331	-	SHS-7	2-26	132
Kiberbiztonsági jogsértések	db	1	2	-	SHS-7	11.18., 418-1	132
Versenyjogba ütköző gyakorlatokkal összefüggő büntetések összege	millió Ft	0	0	EM-RM-520a.1	-	206-1	132
EU Szakszervezetek tagsági kiadásai	ezer EUR	997	710	EM-RM-530a.1	GOV-5	2-28	133
Felügyelő Bizottság összetétele				-		2-9	
amelyből a Bizottság tagjainak száma	db	13	15	-		2-9	
amelyből a Bizottság független tagjainak száma	db	7	9	-		2-9	
Igazgatósági összetétele				-		2-9	
amelyből az Igazgatóság tagjainak száma	db	11	11	-		2-9	
amelyből az Igazgatóság független tagjainak száma	db	7	7	-		2-9	

ÉGHAJLATVÁLTOZÁS ÉS KÖRNYEZET

Az éghajlattal kapcsolatos közzétételek az Éghajlattal Kapcsolatos Pénzügyi Közzétételek Munkacsoport (TCFD) ajánlásainak megfelelően és az üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal összhangban készülnek. A TCFD közzétételek hivatkozásait az alábbi táblázat foglalja össze:

TCFD KÖZZÉTÉTELEK ÁTTEKINTÉSE

VÁLLALATIRÁNYÍTÁS: ÉGHAJLATVÁLTOZÁSSAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK/LEHETŐSÉGEK		OLD.
A	Igazgatóság felügyelete az éghajlattal kapcsolatos kérdések kockázatai / lehetőségein	40
B	A menedzsment szerepe az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek felmérésében és kezelésében	40
AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁSHOZ KAPCSOLÓDÓ KOCKÁZATOK / LEHETŐSÉGEK TÉNYLEGES / POTENCIÁLIS HATÁSA AZ ÜZLETI VÁLLALKOZÁSOKRA, A STRATÉGIÁRA ÉS A PÉNZÜGYI TERVEZÉSRE		OLD.
A	Azonosított klímával kapcsolatos kockázatok / lehetőségek a szervezetben rövid, közép és hosszú távon	17-18
B	Azonosított klímával kapcsolatos kockázatok / lehetőségek a szervezetben rövid, közép és hosszú távon	17-18
C	A stratégia ellenálló képessége, figyelembe véve a klímával kapcsolatos különböző forgatókönyveket 2 fokos vagy alacsonyabb forgatókönyvesetében	17-18
KOCKÁZATKEZELÉS: AZ ÉGHAJLATTAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK AZONOSÍTÁSA, ÉRTÉKELÉSE ÉS KEZELÉSE		OLD.
A	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának és értékelésének folyamata	12
B	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok kezelésének folyamatai	12
C	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának, értékelésének és kezelésének folyamatai beépülnek a kockázatkezelésbe	12
MÉRÉSEK ÉS CÉLOK: AMELYEK AZ ÉRINTETT ÉGHAJLATTAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK / LEHETŐSÉGEK ÉRTÉKELÉSÉRE ÉS KEZELÉSÉRE SZOLGÁLNAK		OLD.
A	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek felmérésére használt mérőszámok	126
B	Az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának közzététele Scope 1, 2 és 3	127-128
C	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek kezelésére használt célok és teljesítmény	126

Az **vállalatirányítási mechanizmusok** leírása az Igazgatóság és a Vezetés szintjén egyaránt megtalálható a Társaságirányítási Jelentésben. A MOL-csoport hosszú távú **stratégiájának** leírása és a **felhasznált szcenáriók** a Vezetés Beszámolója és Elemzése fejezet Vállalati Stratégia alfejezetében található. Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának, értékelésének, kezelésének folyamatai, valamint az akut és krónikus kockázatok mérséklésére irányuló intézkedésekre való hivatkozások a Vezetés Beszámolója és Elemzése fejezet Integrált Társasági Kockázatkezelési Rendszer alfejezetében található. Az éghajlattal kapcsolatos **mérőszámok és célok** széles skáláját, köztük a Scope 1, 2, 3 és kibocsátást, valamint a levegőbe történő kibocsátásokat a Fenntarthatósági Jelentés és a MOL-csoport honlapján az Adattár tartalmazza.

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: STRATÉGIA ÉS 2030 CÉLOK [SASB: EM-RM-110a.2 / GRI: 305-1, 11.2.3. / IPECA: CCE-4]

2021 első negyedében a MOL-csoport közzétette a Csoport **hosszú távú stratégiájának** felülvizsgálatát (a frissítési folyamatról részletes információk a MOL-csoport 2020-as integrált éves jelentésében található, a stratégia áttekintése elérhető a **molgroup.info** oldalon és a tőkepiaci prezentációkban). A MOL-csoport fenntarthatósággal kapcsolatos fejlesztéseiről, valamint a jövőbeni alacsony szén-dioxid-kibocsátású és körforgásos gazdaságú termék- és szolgáltatási portfólióról szóló éves frissítés az MD&A (7. oldal) fejezetben és a Fenntarthatósági jelentésben olvasható. Az üvegházhatásúgáz-kibocsátási célokkal kapcsolatos előrehaladás a 2022-es Adattár - Éghajlatváltozás című részében érhető el.

A MOL-csoport beépíti a szén-dioxid-kibocsátási pályát a beruházási döntési folyamatokba. A MOL-csoport a szélesebb körű makrofeltevések részeként közzéteszi a szén-dioxid-árra vonatkozó előrejelzéseit, valamint szcenárió-elemzéseiben és tőkepiaci közleményeiben: 2030-ra 100-140 EUR/tonna szén-dioxid-árat prognosztizál.

A FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉSSEL KAPCSOLATOS ÜZLETÁGI HOZZÁJÁRULÁS

A Downstream ágazat célja, hogy 2030-ig 20%-kal csökkentse a közvetlen szén-dioxid-kibocsátást (Scope1+2) a jelenlegi eszközök és működési alap (2019 mint kiindulási alap) mellett, két fő építőelemre támaszkodva: az energiahatékonysággal kapcsolatos projektek folyamatos végrehajtása (2030-ig ~0,4 mtpa CO₂-csökkentés) és a feltörekvő és alacsony szén-dioxid-kibocsátású technológiákba való befektetés (további CO₂-csökkentési célkitűzés 1,4 mtpa-ig). Az utóbbi blokk három fő megoldásra összpontosít: zöld hidrogén előállítás - ahol az első kísérleti projekt 10 MW-os elektrolíziskapacitással a Dunai Finomítóban már folyamatban van; a potenciális CCS lehetőségek kihasználása az Upstream divízióval közösen; és a jövőbeli termékportfólió fejlesztése.

Az átalakulás támogatása érdekében, valamint a gyorsan változó energia- és szén-dioxid-árkörnyezetre reagálva 2021-ben elindult a Downstream CO₂ Board, és a CO₂-kibocsátás pénzügyi hatásának mérséklése érdekében CO₂-kvóta-stratégia kidolgozását kezdeményezték. Továbbá 2022-ben a Downstream üzletágban új szervezetet hoztak létre New and Sustainable Business néven, amely a CO₂-kibocsátás csökkentésére irányuló kezdeményezésekre, a meglévő nem hagyományos üzletágak (Recycling & Compounding) bővítésére, valamint az új értékláncok (pl. Hydrogen, Biogas) üzleti fejlesztésére és a Downstream üzletág alacsony szén-dioxid-kibocsátású átalakulásának előmozdítására összpontosít.

Annak érdekében, hogy tevékenységünk közvetlen hatását a környezetre, amelyben működünk, minimalizáljuk, az Upstream üzletág célja, hogy 2030-ra nettó szén-dioxid-semlegesé váljon a Scope 1 és 2 kibocsátás terén, amely 2022-ben 1,02 millió tonna CO₂-t tett ki. A szén-dioxid megkötése, hasznosítása és tárolása nagyszerű lehetőséget kínál arra, hogy a szén-dioxid-kibocsátás csökkentésére és tárolására vonatkozó, már meglévő tapasztalatokra építve és azokat kihasználva nettó zéró működést biztosítson az Upstream-en belül. Folyamatosan dolgozunk a CCUS-projektek fejlesztésén, a különböző lehetőségek technikai vizsgálata és elemzése folyamatban van.

Olyan projekkel is keressük a környezetre gyakorolt hatásunk korlátozásának lehetőségeit, amelyek szintén hozzájárulnak a csoport e stratégiai céljainak eléréséhez. Egyéb törekvéseink között és a Világbank „Zéró rutinszerű fáklyázás 2030-ig” kezdeményezésével összhangban arra törekszünk, hogy tevékenységünk során megszüntessük a fáklyázási és lefúvatói tevékenységet. Az Európai Uniónak a metánkibocsátásról szóló, a rutinszerű lefúvató és fáklyázás megszüntetéséről szóló, és várhatóan további szempontokat is érintő, közelgő rendelete felgyorsítja az ezen célok elérésére irányuló erőfeszítéseinket rövid távon.

Az Innovatív Üzletágak és Szolgáltatásokkal kapcsolatos fenntarthatósági fejlesztési intézkedéseket és eredményeket a vonatkozó MD&A fejezetben részletezzük, mivel ezek szorosan kapcsolódnak a mindennapi működésükhöz (pl. mobilitási megoldások).

Összességében - beleértve a 2022-es teljesítményünket is - a MOL-csoportnak sikerült 12,4%-kal csökkentenie Scope 1+2 kibocsátását a 2019-es szinthez (a stratégia meghatározásának bázisáé) képest, így közelebb kerültünk a 2030-as fenntarthatósági céljaink eléréséhez.

2022-ben megnyitottuk a MOL Campus-t, a MOL-csoport új központját, amely a vállalat budapesti tevékenységét egy helyen összpontosítja. Az épület a jövő irodájának mintája, egyben a fenntartható működés iránti elkötelezettségünk kifejezése is. A zöldfelületek az épület szívében, a központi átriumtól a tetőig húzódnak, közelebb hozva a természetet a munkaterülethez. Emellett szociális térformáló hatással is bír, tereket teremtve az együttműködéshez, a pihenéshez és az inspirációhoz. Az egymástól elmozdított szolgáltatási központok nagy, rugalmas tereket hoznak létre, amelyek ösztönzik az együttműködésen alapuló munkamintákat. A világítás, a hőmérséklet és a kilátás szabályozására szolgáló legmodernebb technológia segítségével ezek a munkaterületek a tökéletes munkakörnyezet megteremtése érdekében kerültek kialakításra.

A fenntarthatóbb működés és munka érdekében tett erőfeszítéseinket megerősítve a MOL Campus kiváló minősítést kapott a BREEAM zöld épületek értékelési rendszere alapján. A BREEAM (Building Research Establishment's Environmental Assessment Methodology) egy olyan minősítési rendszer, amely a fenntartható épületeket kategorizálja. A BREEAM kiváló fokozat odaítélésakor többek között figyelembe veszik az optimalizált energiateljesítményt, a megújuló energiaforrások használatát, az esővíz és a szürkevíz összegyűjtését, kezelését és felhasználását, a fényszennyezés csökkentését és a CO₂-kibocsátás kompenzálását.

LEGFŐBB ÜZLETÁGI FENNTARTHATÓSÁGI MUTATÓK	MÉRTÉKEGYSÉG	2022. ÉV	2021. ÉV	SASB
DOWNSTREAM				
Teljes Scope 1 ÜHG kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	5,64	5,89	EM-EP-110a.1
amiből ETS szerinti kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	5,56	5,81	EM-EP-110a.1
Halálos balesetek száma – saját munkavállalók és alvállalkozók	szám	0	0	EM-EP-320a.1
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága (saját munkavállalók és alvállalkozók)	1 millió ledolgozott óránként	2,0	1,42	EM-EP-320a.1
Folyamatbiztonsági események száma (Tier 1)	szám	10	8	EM-EP-540a.1
UPSTREAM				
Teljes Scope 1 ÜHG kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	0,97	0,85	EM-EP-110a.1
Halálos balesetek száma – saját munkavállalók és alvállalkozók	szám	1	0	EM-EP-320a.1
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága (saját munkavállalók és alvállalkozók)	1 millió ledolgozott óránként	1,25	1,08	EM-EP-320a.1
Folyamatbiztonsági események száma (Tier 1)	szám	3	0	EM-EP-540a.1
Elfolyások mennyisége (> 1 bbl)	m ³	31,1	46	EM-EP-160a.2

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 1/2 [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-1 – 305-2, 11.1.5-6 / IPIECA: CCE-4 / CCE-5]

A MOL az ÜHG-kibocsátást az üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal összhangban lévő "operatív ellenőrzési megközelítés" alapján jelenti. Az operatív ellenőrzési megközelítés szerint a MOL-csoport az olyan tevékenységekből származó kibocsátások 100%-át teszi

közzé, amelyek felett a Csoport vagy valamelyik leányvállalata operatív ellenőrzést gyakorol. A nem MOL-csoport operációja alá tartozó Upstream és Downstream eszközökből származó üvegházhatású gázkibocsátásokat a Scope 3, 15. kategóriája, "Befektetések" fejezeté teszi közzé.

A MOL-csoport által üzemeltetett létesítményekből (Scope 1) származó közvetlen üvegházhatású gázok (ÜHG) kibocsátása 2022-ben elérte a 6,64 millió (millió) tonna CO₂-egyenértéket (CO₂-egy.), ami kismértékű csökkenést jelent a 2021-ban regisztrált 6,77 millió tonna CO₂-egyenértékhez képest. A Scope 1 kibocsátások legnagyobb részét továbbra is a Downstream (85%) tette ki, míg az Upstream 15%-ért felelős.

SCOPE 1 ÉS SCOPE 2 ÜHG KIBOCSÁTÁS	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Downstream	CO₂ egy.ért. millió t-ban	5,64	5,89	-
amelyből Finomítás	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	3,3	3,35	EM-RM-110a.1
amelyből Petrolkémia	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	1,20	1,49	RT-CH-110a.1
amelyből Energia- és Hőtermelés	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	1,10	1,01	IF-EU-110a.1
amelyből egyéb Downstream	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	0,04	0,04	-
Upstream	CO₂ egy.ért. millió t-ban	0,97	0,85	EM-EP-110a.1
Egyéb	CO₂ egy.ért. millió t-ban	0,04	0,03	-
Teljes Scope 1 ÜHG Kibocsátás	CO₂ egy.ért. millió t-ban	6,64	6,77	-
Teljes Scope 2 ÜHG Kibocsátás (helyszíni alapú)	CO₂ egy.ért. millió t-ban	0,59	0,71	-
Teljes ÜHG Kibocsátás Scope 1+2	CO₂ egy.ért. millió t-ban	7,23	7,48	-

A Csoport **Downstream** tevékenységéből származó kibocsátás 2021-hez képest enyhén csökkent; 2022-ben 5,64 millió tonna CO₂-egyenértéket ért el. A csökkenés számos folyamatoptimalizálási tevékenységnek, a szokásosnál nagyobb tervezett leállításoknak köszönhető, mind a Finomításban, mind a Petrolkémiai termelésben. Ezek hozzájárultak a Termelési technológiák energiafelhasználásának csökkenéséhez, ami a Downstream termelés Finomítási és Petrolkémiai tevékenységeinek CO₂-kibocsátásának folyamatos csökkenéséhez vezetett. Az energiahatékonysági projektek szintén csökkentették a Downstream ÜHG-kibocsátását: 2021 és 2022 során több projektet hajtottak végre, amelyeknek a 2019-es bázisévhez viszonyítva 0,11 millió tonna CO₂-csökkentő hatása volt. Ez összhangban van a 2025-re kitűzött célunkkal, amely szerint legalább 0,3 millió tonna CO₂-csökkentést kell elérnünk a 2019-es eszközállományhoz képest. A telephelyeinken megvalósuló hatékonyságnövelési projektek számos berendezés (kazánok, turbinák, hőcserélők stb.) cseréjét és korszerűsítését, valamint H₂ visszanyerését foglalták magukban.

A Csoport **Upstream** üzletágában a Scope 1 kibocsátások kismértékű növekedése volt tapasztalható, ami főként az INA Upstream tevékenységének tulajdonítható, és a Fokozott Olajvisszanyerési (EOR) projekt optimalizációs folyamatához kapcsolódik. Ennek megfelelően 2022-ben a kompresszorokon karbantartási munkákat végeztek, amelyek során nem a teljes CO₂-mennyiséget fecskendezték be. Emellett kisebb termelésnövekedés is történt, mivel két új gázkompresszort telepítettek a pakisztáni üzemünkben.

A csoport szintű **metánkibocsátás** (főként az Upstream-ágazatból) a 2021-es 2.147 tonnáról (53,7 ezer tonna CO₂-egyenérték) 2022-re 1.964 tonnára (49,1 ezer tonna CO₂-egyenérték) csökkent. A csökkenés az INA Upstream vállalatnál az üzemeltetési gyakorlatban bekövetkezett változásnak köszönhető: a felesleges metánt fáklyákon égették el, ami összhangban van az Upstream azon céljával, hogy olyan eljárásokat és megoldásokat biztosítsanak, amelyek a fáklyázás alkalmazását célozzák a lefűvátás helyett. A fáklyázásból származó ÜHG-kibocsátás 34%-kal nőtt (a 2021-es 166 ezer tonna CO₂-egyenértékről a 2022-es 223 ezer tonna CO₂-egyenértékre). A növekedés fő okai a tervezett karbantartási tevékenységek és a kütfelújítás/kütszsz az egyik koncessziós területünkön.

A helyalapú Scope 2 kibocsátás a 2021-es 0,71 millió tonna CO₂-egyenértékről 2022-re 0,59 millió tonna CO₂-egyenértékre csökkent. A piaci alapú Scope 2 kibocsátás (az EU esetében) a 2021-es 0,75 millió tonna CO₂-egyenértékről 2022-re 0,70 millió tonnára csökkent. A Scope 2 csökkenése két tényezőnek köszönhető: (1) kevesebb vásárolt villamos energia a termeléshez, és (2) az országok változó energiamixe a Scope 2 számításánál csökkenő kibocsátási tényezőket eredményezett.

A tavalyi sikert követően a MOL LUB (magyar kenőanyag gyártó) sikeresen ellensúlyozta az almásfűtői telephely 2022-es ÜHG-kibocsátását, és immár második alkalommal vált a MOL-csoport igazoltan semleges telephelyévé.

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: ETS [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-1 / IPIECA: CCE-4]

2022-ben a MOL-csoport Scope 1 üvegházhatású gázkibocsátásából 5,73 millió tonna CO₂-egyenértékre (azaz a teljes mennyiség 86%-ára) vonatkozott az Európai Unió kibocsátáskereskedelmi rendszerének (ETS) szabályozása, ami alacsonyabb a 2021-es 6,01 millió tonna CO₂-egyenértéknél. A finomítás és a petrolkémiai termékek tették ki az ETS hatálya alá tartozó Downstream-kibocsátások többségét (az összes hitelesített ETS-kibocsátás 78%-át), míg az áram- és hőtermelés az összes hitelesített ETS alá tartozó kibocsátás 19%-áért felelt – összességében az összes Downstream-kibocsátás 97%-a tartozik az ETS hatálya alá, míg a Upstream 3%-ot tett ki. A kiosztott mennyiségek enyhén növekedtek, 3,62 millió tonna CO₂-egyenértékre, míg a kereskedett mennyiségek 2,09 millió tonnára csökkentek. Az ETS-szabályozás hatálya alá tartozó telephelyek száma 12 maradt. A helyszínek a következők: 5 Magyarországon (4 Downstream, 1 Upstream), 4 Horvátországban (2 Downstream, 2 Upstream), 3 Szlovákiában (2 Downstream és 1 hőtermelő egység). A Scope 1-be eső fennmaradó (az ETS hatálya alá nem tartozó) kibocsátások a helyi szabályozás hatálya alá tartoznak. További információ a Konszolidált Pénzügyi Kimutatás "Kibocsátási kvótákra képzett céltartalék" című fejezetében található (113. oldal).

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: INTENZITÁS [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-4, 11.1.8. / IPEICA: CCE-4]

2022-ben MOL-csoport a Downstream ÜHG-intenzitás mérését a finomítói műveletek esetében továbbra is a CONCAWE - Salamon CO₂-intenzitási mutató CWT (komplexitással súlyozott tonnák) használatával, illetve a petrokémiai műveletek esetében a jelentős értékkel bíró vegyi anyagok (ún. High Value Chemicals) előállításával végezte (mindkét termelésalapú mutató figyelembe veszi a létesítmények komplexitását).

ÜHG INTENZITÁS	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Finomítás - Termeléssel súlyozott átlag	t CO ₂ / kt CWT	33,7	36,15	EM-RM-110a.1
Petrokémia – Termeléssel súlyozott átlag	t CO ₂ / t HVC	0,78	1,19	RT-CH-110a.1

2022-ben a finomítók szén-dioxid-intenzitása kismértékben csökkent, míg a petrokémiai üzemek szén-dioxid-intenzitása szintén mérséklődött. Az eltérések jellemzően több tényező kombinációjából adódnak, beleértve a termelési volumenek változását, a tervezett és nem tervezett leállások végrehajtását. 2022-ben a tervezett leállások száma átlagon felüli volt a finomító és a petrokémiai üzemekben is. Az üvegházhatású gázok intenzitásának csökkenését elsősorban a finomítóink tervezett karbantartása, valamint a váratlan és nem tervezett leállások, továbbá a petrokémia alacsonyabb árérése okozta, ami a termelt és értékesített petrokémiai termékek csökkent mennyiségét eredményezte.

ENERGIA FOGYASZTÁS [SASB: EM-RM-120a.1 / GRI 302, 11.1.2-4 / IPEICA: CCE-6]

A Csoport közvetlen és közvetett energiafogyasztása kismértékben, 1,85 millió GJ-lal csökkent, a 2021-es 100,77 millió GJ-ról 98,92 millió GJ-ra 2022-ben, a legtöbb üzletágban csökkenést regisztráltak az energiafogyasztásban. A csökkenés hátterében a MOL-csoport stratégiai célkitűzései állnak, amelyek az eszközhatékonyságot javító projektekre összpontosítanak, amelyeket a leállások során hajtottak végre. A Downstream Production 2021-ben elindította a „Promotion” elnevezésű programot, amelynek középpontjában az eszközberendezések energiahatékony üzemeltetése áll, és amely megkezdte az első eredmények elérését. Az MPC SC1 egységében zajló nagyobb projektek szintén hozzájárultak az energiafogyasztás csökkentéséhez. A Magyar Upstream korszerűsítette a hajdúszoboszlói gázüzem hűtési rendszerét.

A megújuló energiaforrások részaránya az összes felhasznált energia százalékában kifejezve 2022-ben 0,5% alatt maradt.

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 3 [SASB: - / GRI 305-3, 11.1.7. / IPEICA: CCE-4]

A MOL-csoport Scope 3 kategóriába sorolja azokat az üvegházhatású gázkibocsátásokat, amelyek az értékláncból származnak, de nem kapcsolódnak közvetlenül a Csoport saját tevékenységéhez (a saját működésből fakadó kibocsátásokat Scope 1 kategória alatt számolja el). A MOL-csoport Scope 3 kibocsátása elsősorban annak az eredménye, hogy az ügyfelek a vállalat által értékesített termékeket üzemanyagként (dízelt és benzint) és gáz formájában használják fel. Ez tette ki az összes mért Scope 3 kibocsátás közel 95%-át 2022-ben. A 15 kategóriát részleteiben tartalmazza a GRI Adatszolgáltatási Táblázat - GRI 305-3.

KAT.	ÜHG KIBOCSÁTÁS SCOPE 3	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021
1	Vásárolt termékek és szolgáltatások	CO ₂ egy. ért. t-ban	2.004.138	2.081.670
	amelyből nyersolaj	CO ₂ egy. ért. t-ban	1.497.662	1.635.607
	amelyből bioüzemanyag	CO ₂ egy. ért. t-ban	506.477	446.063
2	Tőkejavak	CO ₂ egy. ért. t-ban	14	17.190
3	Üzemanyaggal és energiával kapcsolatos tevékenységek		<i>Scope 1 esetében lett figyelembevéve</i>	
4	Upstream szállítás és forgalmazás – 2021 helyreigazított	CO ₂ egy. ért. t-ban	218.772	326.491
5	Működés során keletkező hulladék		<i>nem mért</i>	
6	Üzleti utak		<i>nem mért (nem lényeges)</i>	
7	Munkavállalók ingázása		<i>nem mért (nem lényeges)</i>	
8	Upstream bérelt eszközök		<i>nem alkalmazható</i>	
9	Downstream szállítás és forgalmazás		<i>Scope 1 esetében lett figyelembevéve</i>	
10	Eladott termékek feldolgozása		<i>nem mért</i>	
11	Eladott termékek használata	CO ₂ egy. ért. t-ban	55.597.335	53.297.650
	amelyből finomítói termékek (kivéve naftalint)	CO ₂ egy. ért. t-ban	51.590.139	49.287.432
	amelyből földgáz	CO ₂ egy. ért. t-ban	4.007.196	4.010.218
12	Eladott termékek életciklus végi kezelése	CO ₂ egy. ért. t-ban	645.073	714.529
13	Downstream bérelt eszközök		<i>nem alkalmazható</i>	
14	Franchise-ok		<i>nem alkalmazható</i>	
15	Befektetések – 2021 helyreigazított	CO ₂ egy. ért. t-ban	345.807	374.30
	Teljes ÜHG kibocsátás Scope 3	CO₂ egy. ért. t-ban	58.811.138	56.812.060

A Scope 3 kibocsátása a 2021-ben regisztrált 57 millió tonna CO₂-egyenértékkel szemben 2022-ben 59 millió tonna CO₂-egyenértékre nőtt. Az éves növekedést elsősorban a finomítói termékértékesítés növekedése okozta. Az értékesített finomítói termékekből származó

kibocsátás több mint 2 millió tonna CO₂-egyenértékkel nőtt, ami főként a magyar ársapka-szabályozásból eredő fokozottabb keresletnek és az egyéb közép- és kelet-európai piacokon az üzemanyag iránti kereslet növekedésének köszönhető. Ennek megfelelően a magyarországi megnövekedett üzemanyag-turizmus a szokásosnál nagyobb regionális üzemanyagkereslettel együtt 5%-kal magasabb üzemanyag-értékesítést eredményezett. Az értéklánchoz kapcsolódó egyéb tevékenységekből származó Scope 3 kibocsátás megközelítőleg változatlan maradt vagy enyhén csökkent 2021-hez képest.

A 2. kategóriába tartozó „Beruházási javak” (*Capital goods*) esetében - amely alapvetően az építési célú acél- és betonbeszerzéseket foglalja magában - a 2021-es évhez képest jelentős csökkenés abból adódik, hogy a legnagyobb építkezésekhez (poliolüzem és MOL Campus) kapcsolódó munkálatok az utolsó fázisban vannak, vagy a projekt már befejeződött.

A 4. kategóriába tartozó „Upstream szállítás és forgalmazás” (*Upstream transportation and distribution*) és a 15. kategóriába „Befektetések” (*Investments*) esetében a 2022-es érték 2021-hez viszonyított csökkenése számítási hibákból adódik, amelyeket a 185. oldalon a „Helyreigazítások” című fejezetben részletezünk, a fenti táblázat már a 2021-es aktualizált számokat mutatja.

A 12. kategória „Az eladott termékek életciklusa végén történő kezelése” (*End-of-life treatment of sold products*) kapcsán a csökkenés a gyártott és értékesített petrokémiai termékek alacsonyabb mennyiségéből ered.

LEVEGŐTISZASÁG VÉDELME [SASB: EM-RM-120a.1 / GRI: 305, 11.3.2. / IPEICA: ENV-5]

2022-ben a **kén-dioxid** (SO₂) kibocsátás 4.643 tonnára nőtt a 2021-ben kibocsátott 3.409 tonnához képest. A 36%-os éves növekedést a Sloznaft finomítóban végrehajtott tervezett leállások okozták, ahol nagyobb mennyiségű kéntartalmú füstgáz fáklyáztak el.

A 2020 és 2021 közötti éves csökkenés után a **nitrogén-oxidok** (NO_x) kibocsátása a 2021-es 5.324 tonnáról 2022-ben 5.541 tonnára emelkedett. Az előző évhez képest megnövekedett mennyiség mögött elsősorban a következő okok állnak: (1) a berendezések eltérő terhelése a mérési időszakokban, valamint (2) a MOL Pakisztanban bevezetett új kibocsátási források.

2022-ben csökkent a **szén-monoxid** (CO) kibocsátás a MOL Petrolkémia és a Dunai Finomító üzemek leállításának köszönhetően, amit a Sloznaft Finomító tüzelőberendezéseinek jobb ellenőrzése is elősegített.

A **részecskeszennyezés** (PM) kibocsátása az előző évhez képest kissé nőtt, főként a Rijekai Finomító magasabb fűtőolaj-fogyasztása miatt.

Az **illékony szerves vegyületek** (VOC) össz mennyisége viszont csökkent a Downstream és Upstream ágazat esetében is. A Downstream esetében a kibocsátás a MOL Petrolkémia és a Dunai Finomító leállításának, valamint a Sloznaft esetében a diffúz kibocsátási források megszüntetésének köszönhetően csökkent. Az Upstream esetében ennek oka a MOL Pakisztan nyersolaj/kondenzátum termelésének általános csökkenése. A szaghatás kezelésével kapcsolatos további információk a Közösségi szerepvállalás alfejezetben található.

VÍZ [SASB: EM-RM-140a.1 - EM-EP-140a.1 / GRI 303, 11.6. / IPEICA: ENV-1 - ENV-2]

A **teljes vízkivétel** a 2021. évi 92,4 millió m³ -ről 2022-ben 88,6 millió m³ -re csökkent, jelentős változás nélkül. A vízkibocsátási adatokban is enyhe csökkenés volt tapasztalható: 98,9 millió m³ 2022-ben a 2021-es 99,8 millió m³-hez képest.

SZENNYEZŐANYAGOK	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Összes alifás szénhidrogén (TPH)	tonna	17	14	-
Kémiai oxigén igény (COD)	tonna	1.681	1.901	-
Biológiai oxigén igény (BOD)	tonna	250	303	-
Lebegőanyag tartalom (SS)	tonna	536	614	-

A szennyvíz TPH-tartalma enyhén emelkedett, főként a Sloznaft Finomítóban és az INA E&P Offshore termelésben, ahol az év során magasabb koncentrációt mértek a szennyvízben, valószínűleg a fokozottabb karbantartási munkálatok hatására.

HULLADÉK [SASB EM-RM-150a.1 - EM-EP-160a.2 / GRI 306, 11.5. / IPEICA: ENV-6 - ENV-7]

A GRI által meghatározott jelentéstételi követelmények változásai miatt a MOL-csoport teljes hulladékgyűjtési struktúrája 2021-ben újjáépült. Bár az új struktúra segít a hulladékok összetételének és gyártási technológiájának azonosításában, a korábbi évek részletes adataival való összehasonlítás korlátozott. A **keletkezett hulladékok** össz mennyisége (beleértve a veszélyes és nem veszélyes hulladékokat is) a 2021-es évhez hasonló eredményeket mutat: a 2021-es 163 ezer tonnáról enyhe növekedés tapasztalható a 2022-es 169 ezer tonnára.

A MOL-csoport nagy hangsúlyt fektet a hulladékkezelési tudatosságra, elkötelezettségünket 2022-től az alábbi kezdeményezések bizonyítják: az Európai Hulladékcsökkentési Héthez való csatlakozás mellett hulladékgyűjtő napokat szerveztünk kollégáinknak Százhalombattán és Tiszaújvárosban; a MOL MPC csatlakozott a Jane Goodall Alapítvány kezdeményezéséhez („Passzold vissza Tesó”), a kampányba a munkavállalókat is bevonva; míg munkahelyeinken (Logisztikai és Upstream ágazatok) használt sűtőolaj (UCO) gyűjtési kampányt indítottunk.

TALAJ- ÉS TALAJVÍZVÉDELME [SASB EM-EP -140a.4 - EM-EP-160a.2/ GRI 303, 11.8.2. / IPEICA: ENV-1]

A talaj- és felszín alatti vizek védelmével kapcsolatban a MOL magyarországi üzemei 152 helyszínen (2021-ben 153, 2020-ban 171) végeztek olyan földalatti környezetvédelmi munkálatokat, amelyek célja a földalatti környezet állapotának felmérése, megfigyelése, ellenőrzése

és/vagy helyreállítása, javítása volt. A Rijekai Finomító folytatta a tengervédelmi tevékenységeket (védőgépek) és a földalatti kármentesítést (szivattyúk és szkimerek), míg a Slovnaft folyamatosan üzemelteti a felszín alatti víz hidraulikus védelmi rendszerét.

2022-ben a MOL-csoporton belül 41 (1 bbl szénhidrogén-tartalom feletti), összesen 984,96 m³ szénhidrogén-tartalmú környezetbe történő kiömlést regisztráltak. Míg a kiömlések száma csökkent (a 2021-es 44 kiömléshez képest), a kiömlött szénhidrogének teljes mennyisége jelentősen nőtt (a 2021-ben regisztrált 316 m³-hez képest). A legtöbb kiömlést a Csoport Upstream tevékenységeinél regisztrálták, összesen 30 kiömlést a környezetbe 2022-ben, 31,1 m³ összes szénhidrogén-mennyiséggel, bár a 2021-es 34 kiömléshez képest csökkenés történt, és a Downstream termelésben regisztrált szénhidrogén (HC) kiömlések mennyiségéhez képest kisebb következményekkel járt. A csökkenő számokhoz 2022-ben hozzájárult a Csoport Csővezeték Integritási Programja (*Pipeline Integrity Program*), amely egy folyamatos és célzott projekt a rossz állapotban lévő felszín alatti berendezések azonosítására és javítására/cseréjére. A Downstream termelési egységek (finomítás és petrokémia) 5 (2021-ben 10) kiömlést regisztráltak a környezetbe, összesen 906,95 m³ mennyiséggel. Egy jelentős kiömlés történt a Rijekai finomítóban, ahol 900 m³ JET A-1 üzemanyag szivárgott egy csővezetékéből a talaj felszínére. A terület kármentesítéséhez szükséges intézkedéseket megtették, és további intézkedéseket határoztak meg más hasonló események megelőzésére. 2022-ben nem történt **tengeri HC-kiömlés**.

EGÉSZSÉGVÉDELMEK & BIZTONSÁG

HALÁLOS KIMENETELŰ BALESETEK [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI 403, 11.9. / IPIECA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

2022-ben egy munkavállalói és két vállalkozói haláleset történt, ami azt eredményezte, hogy a Csoport nem érte el a „nulla halálos áldozat” célkitűzést. Az első halálos kimenetelű eset 2022 januárjában történt, a MOL Pakistan biztonsági őrrel foglalkozó alvállalkozójának egyik alkalmazottja halt meg a Manzalai-8 helyszínén egy terrortámadás során. A második halálos baleset saját munkatársunkkal történt júniusban, egy közúti balesetben a lengyelországi S7-es autópályán, ahol a kolléga valószínűleg nem vett észre egy műszaki hiba miatt az út szélén álló nehézgépjárművet, és beleütközött. A legutóbbi halálos baleset augusztusban történt egy debreceni benzinkút üzemanyagtartály-tisztítási tevékenysége során egy alvállalkozónk munkatársával, Magyarországon, egy debreceni benzinkútnál. A tevékenység egy korábban kiürített földalatti tartály kiszellőztetése volt, ahol a kiszellőztetett szénhidrogéngőzök a felszínen felgyülemlettek és egy elektromos kéziszerszámmal meggyulladtak, holott minden párhuzamos tevékenység tilos volt. A lángkitörés olyan súlyos sérüléseket okozott a dolgozóknak, hogy később a kórházban életét veszítette.

Ezenkívül három harmadik fél halálos áldozata is munkával kapcsolatosnak minősült, amelyek mindegyike a MOL-csoport alvállalkozói szerződéses veszélyesanyag-szállítási tevékenységével kapcsolatos, nem megelőzhető közúti balesetek miatt következett be. Az első esemény 2022 februárjában történt, amikor a MOL Romania veszélyes anyagokat szállító vállalkozójának közúti tartálykocsija összeütközött egy lovaskocsival, amely nem adott elsőbbséget a tartálykocsinak egy kereszteződésben; a lovaskocsi vezetője a helyszínen életét veszítette. A tartálykocsi vezetője nem tudta elkerülni a balesetet, és nem találták felelősnek az eseményért. Ugyanebben a hónapban történt a második eset is, amikor a magyarországi Moltrans Kft. közúti tartálykocsink vezetője egy forgalmas, jelzőlámpás kereszteződésben jobbra kanyarodott, a külső sávban. Hirtelen egy gyalogos - egy 60-as éveiben járó nő - lépett ki a jobb oldalról, és a tartálykocsi alá került, a helyszínen életét veszítette. A tartálykocsi vezetőjét nem találták felelősnek a balesetért. A harmadik eset októberben történt Horvátországban. Egy szűkebb útszakaszon, amelynek oldalain kőfalak és épületek voltak, egy szembejövő harmadik fél járműve áttért az út túloldalára, és frontálisan belerohant tartálykocsinkba. A személygépkocsi vezetője a balesetben életét veszítette, bár sofőrünk megpróbálta elkerülni a balesetet, de sajnos nem tudta. Ő csak könnyebb sérüléseket szenvedett, és nem találták felelősnek az eseményért.

BIZTONSÁGOS MUNKAVÉGZÉS [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI: 403, 11.9. / IPIECA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

A MOL-csoport a saját alkalmazottai és a vállalkozók körében éves szinten növekedést tapasztalt az összes jelentésköteles sérülésben (TRI), amely 2022-ben együttesen 130 volt (2021-ben 118), de még mindig messze elmarad a legutóbbi „járványmentes” évtől (147 TRI 2019-ben). Bár a ledolgozott munkaórák száma a 2021-es szinthez képest enyhén csökkent (kb. 1 millióval), az események száma némileg nőtt, különösen a megnövekedett tervezett leállások (TA) és egyéb karbantartással kapcsolatos, főként kézzel végzett tevékenységek miatt, ami nyilvánvaló következménye annak, hogy a 2020-as és részben a 2021-es jelentős korlátozások után a telephelyek visszatértek a „normális ipari élethez”. Ennek eredményeképpen a MOL-csoport 10%-os növekedést regisztrált a saját és a vállalkozói személyzetre vonatkozó összes jelentésköteles sérülés arányában (TRIR, az egymillió ledolgozott órára jutó TRI esetek számával mérve; 2022-ben elérte az 1,4-et), ami meghaladta a kihívást jelentő 1,2-es tūrhető határértéket, és megegyezett a legutóbbi „Covid előtti” év TRIR értékével (a 2019-es TRIR is 1,4 volt). Következésképpen a 2023-as TRIR-értéket még tovább kell javítani, mivel a tūrhető határértéket 1,1-ben határoztuk meg, míg a középtávú cél 2025-ig továbbra is arra irányul, hogy az érték 1,0 alatt maradjon.

TRIR - CSOPORT (SAJÁT MUNKAVÁLLALÓK ÉS VÁLLALKOZÓK)	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Upstream	eset/millió munkaóra	1,25	1,08	EM-EP-320a.1
Downstream	eset/millió munkaóra	2,00	1,42	EM-RM-320a.1
Kiskereskedelem	eset/millió munkaóra	0,68	0,71	-
Csoportszintű TRIR	eset/millió munkaóra	1,40	1,27	-

Bár a megnövekedett helyszíni jelenlét és a korábban korlátozott folyamatok folytatása, mint például a tervezett leállások és egyéb karbantartással kapcsolatos, főként kézi tevékenységek nagy száma hozzájárulhatott az események számának növekedéséhez (nemcsak a

vállalkozók, hanem a saját személyzet esetében is), minden szervezeti egység és telephely különböző intézkedéseket kezdeményezett annak érdekében, hogy a számokat a lehető legjobban az elviselhető határértékek közelében tartsa. Ezek közé tartoznak a biztonságtudatosság növelésére irányuló különböző erőfeszítések, az év során kezdeményezett és végrehajtott különböző csoportszintű és helyi intézkedések, valamint a személyzet körében az egészségre és biztonságra fordított fokozott figyelem.

2022-ben a 2021-es 100-ról 106-ra nőtt a munkaidő-kieséssel járó balesetek száma, ami a 2021-ben regisztrált 1,07 LTIF-hez képest 6,5%-os növekedést eredményezett a munkaidő-kieséssel járó balesetek gyakoriságában (LTIF, az egy millió ledolgozott órára jutó munkaidő-kieséssel járó balesetek számával mérve), amely 2022-ben 1,14 volt. Bár a TRI-k száma a 2019-es 147 esetről – a COVID-19 előtti utolsó releváns és összehasonlítható évről – a 2022-es évre 130 esetre csökkent, a TRIR-ben kifejezett teljesítmény mindkét évben ugyanaz – 1,40 (mivel nemcsak az esetek száma, hanem a ledolgozott órák száma is arányosan csökkent). Míg azonban 2019-ben az LTI-k száma 122 volt, ami 1,16 LTIF értéket eredményezett, ehhez képest az említett 106 LTI eset és az 1,16 LTIF-érték enyhe javulást mutat.

A 2022. évi TRI-számokkal összhangban a munkaidő-kieséssel járó balesetek túlnyomórészt az alacsonyabb súlyosságú esetekből adódtak. Összességében a személyi sérülések legfőbb okai 2022-ben továbbra is (általában emberi hiba és/vagy figyelmetlenség okozta) megcsúszások, botlások, esések voltak, amelyek az összes sérülés 38%-át tették ki, ezt követték a különböző ujj- és kézsérülések (27%). A legtöbb esetben a figyelem/gondosság hiányát határozták meg a baleset okaként, de néhány esetben szabályszegést is azonosítottak. A 2020. január 1-jén bevezetett új hat Csoport szintű életmentési szabály zökkenőmentes végrehajtása változatlanul azzal a céllal folytatódott, hogy növeljék az egyéni tudatosságot és elősegítsék a sérülések és halálesetek megelőzése érdekében a kritikus biztonsági intézkedések iránti felelősségvállalást.

A MOL-csoport a külső szabályoknak és a belső előírásoknak megfelelően folytatta a munkahelyi egészségvédelmi és biztonsági (OHS) képzések biztosítását saját alkalmazottai és vállalkozói számára. A saját munkatársak folyamatos HSE-oktatása érdekében megkezdtuk az Axonify mobil alkalmazáson alapuló, LEON nevű eszköz bevezetését, amely a MOL Upstreamben már több mint egy éve sikeresen működik, a MOL Logisticsben is sikeresen tesztelték, és a tervek szerint 2023-ban további üzletágakra is kiterjesztik. A személyes vállalkozói HSE-képzések javítása érdekében az INA Production 2022 végén üzembe helyezte demonstrációs képzési központját a rijekai finomítóban, és a Slovnaft finomító is megnyitotta a már meglévő – eddig csak a saját személyzet körében használt – központot a vállalkozók munkafelügyelői számára. A MOL-csoport „Safety First” megközelítése továbbra is a biztonságos munkahelyek és tevékenységek biztosítását célozza, az összes belső és külső H&S-szabály betartásával, miközben folyamatos munkavédelmi szakmai támogatást biztosít minden műveletben. Amint arról már beszámoltunk, 2021-ben két jelentős új csoportszintű munkavédelmi kezdeményezés volt az Egyéni védőruházat (PPC) és az Egyéni védőfelszerelések (PPE) harmonizációs pályázatainak elindítása. 2022-ben sikeresen lezártuk az új szerződések megkötésével a PPE-tendert, míg 2022 második felében öt hónapon keresztül folyt a négy különböző ajánlattevőtől származó új PPC-ruházat viselési tesztje, amely a három legnagyobb tevékenységet végző ország összes érintett üzletágára kiterjedt. 2022-ben a Csoporton belül nem jegyezték fel foglalkozási megbetegedéseket.

VÁLLALKOZÓI BIZTONSÁG [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI: 403, 11.9. / IPEICA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

2022-ben két halálos baleset történt a vállalkozók körében (további információkért lásd a Halálos kimenetelű balesetek fejezetet). A vállalkozóknál a munkaidő-kieséssel járó sérülések gyakorisága (az egy millió ledolgozott órára jutó kiesett munkaidős sérülések számával mérve) 3,5%-kal csökkent éves szinten, a 2021-es 0,59-ről 2022-ben 0,57-re (majdnem elérte a 2019-es szintet: 0,56). A vállalkozók esetében az összes jelentésköteles sérülések gyakorisága (az egy millió ledolgozott órára jutó TRI-esetek számával mérve) 10%-kal nőtt éves szinten, a 2021-es 0,77-ről 2022-ben 0,85-re.

TRIR –VÁLLALKOZÓK	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Upstream	eset/millió munkaóra	1,48	0,30	EM-EP-320a.1
Downstream	eset/millió munkaóra	0,90	0,90	EM-RM-320a.1
Kiskereskedelem	eset/millió munkaóra	0,50	0,57	-
Csoportszintű TRIR	eset/millió munkaóra	0,85	0,77	-

A 2022-ben csaknem ugyanannyi szerződéses munka során (a vállalkozók által ledolgozott munkaórák száma kb. 0,9 millió órával csökkent) a 2021-es évhez képest magasabb jelentésköteles sérülések száma magasabb összes jelentésköteles sérülési gyakoriságot (TRIR) eredményezett. A MOL-csoport a teljesítmény javítása érdekében tovább erősítette a vállalkozói HSE-programját. Új vállalkozói HSE minősítési és ellenőrzési folyamatot tettünk közzé. Folytatódott az új Integrált Beszállítói Minősítési Rendszer (ARIBA) bevezetése, miután korábban már bevezetésre került a horvát és a szlovákiai folyamatokban. Az új fejlesztés célja a beszállítók regisztrációs, szűrési, minősítési és beszerzési eljárásainak szisztematikusabb, átláthatóbb és átfogóbb kezelése volt. 2022-ben a beépített ellenőrzéseket további javításuk céljából auditálták, és teljesítménynövelő intézkedéseket indítottak. Az OHS 2022-ben a Vállalkozói Biztonsági programban a hatékony veszélykommunikációra összpontosított, lehetővé téve a megfelelő felkészülést a fennálló körülményeknek megfelelően, mielőtt a vállalkozókat a munkaterületekre mozgósítják. A helyszíni ellenőrzések Covid okozta csökkenő tendenciája már 2021-ben megfordult, ami az elvégzett ellenőrzések számának 26%-os növekedését eredményezte, a 2020-as 18.425-ről 2021-ben 23.151-re, ami 2022-ben további közel 21%-kal, 28.045 ellenőrzésre emelkedett. A sikeres előminősítési vállalkozói ellenőrzések aránya a 2021. évi 87%-ról 2022-ben 10 százalékponttal, 97%-ra nőtt (2021-ben 231-ből 201, 2022-ben 161-ből 156). A nem biztonságos körülményekkel, intézkedésekkel vagy a biztonsági szabályok megsértésével szembeni csökkent toleranciát tükrözve növeltük mind a különböző telephelyekről kitiltott

munkavállalók számát (a 2021-es 49-ről 80-ra emeltük számukat 2022-ben, ami 63%-os növekedés), mind a kezdeményezett írásbeli figyelmeztetések számát (a 2021-es 447-ről 469-re emelkedett számuk 2022-re, ami 5%-os növekedés).

KÖZLEKEDÉSBIZTONSÁG [SASB: TR-RO-540Aa.1 / GRI 403, 11.9. / IPEICA: SHS-4]

2022-ben a MOL-csoport négy halálos közúti balesetet regisztrált, amelyek közül egy saját személyzet által megelőzhető volt, három pedig nem megelőzhető, harmadik fél által okozott halálos baleset (további információkért lásd a Halálos kimenetelű balesetek fejezetet). E szomorú esetektől eltekintve a MOL-csoport közúti baleseti rátája (RAR, amelyet a közúti balesetek számával mérnek egy millió megtett kilométerre vetítve) a veszélyes anyagok (HAZMAT) szállításában 2022-ben 0,33-ra csökkent a 2021-ben regisztrált 0,42-hez képest, figyelemre méltó 21,5%-kal javulva, a kb. 5,4%-os megtett kilométer csökkenés ellenére. Ehhez képest a korábbi években (kivéve 2020-ban, amikor a világvármény kitört) a RAR jellemzően 0,5 körül mozgott (azaz 2 millió vezetett kilométerenként egy baleset). A HAZMAT-szállítási események számán túl, a 2021-es 42 közúti balesettel (RA) szemben a 2022-ben regisztrált közúti balesetek (RA) száma 31 esetre csökkent, ami még nagyobb, 26%-os csökkenést jelent, egyértelmű teljesítményjavulást mutatva. 2022-ben a Logisztika folytatta a „Látógépek” (*seeing machines*) bevezetését, amely alkalmas a vezető éberségének észlelésére és a figyelemelterelést okozó események nyomon követésére, megelőzve ezzel a súlyos baleseteket vagy kisebb ütközéseket is, azonban a projekt lelassult a járművezetők személyes elutasítása és a GDPR további megoldandó kérdései miatt is. A Csoportszintű Logisztika elkötelezte magát a program folytatására, de csak az összes vonatkozó jogi követelmény teljes körű betartásával, és azzal a szándékkal, hogy az erőltetés helyett inkább meggyőzzük a járművezetőket az előnyökről.

FOLYAMATBIZTONSÁG [SASB: EM-RM-540a.1 - EM-EP-540a.1 / 11.8.3./ IPEICA: SHS-6]

2022-ben a TIER 1 folyamatbiztonsági események (PSE) száma a Csoporton belül elérte a 13-at, ami a 2021-ben regisztrált 9 esethez képest növekedést jelent. A növekedés elsősorban az összes PSM szempontjából releváns üzletág hozzájárulásának köszönhető, azonban a Downstream termelésben (finomítás, petrokémia) történt események voltak a meghatározóak.

TIER 1 FOLYAMATBIZTONSÁGI ESEMÉNYEK	UNIT OF MEASURE	2022	2021	SASB
Upstream	db	3	0	EM-EP-540a.1
Downstream	db	10	8	EM-RM-540a.1
amelyből Downstream termelés	db	7	7	RT-CH-540a.1
amelyből Logisztika	db	3	1	-
Kiskereskedelem	db	0	1	-
Összes Tier 1 Folyamatbiztonsági Esemény		13	9	

Nem történt nagyobb tüzeset vagy robbanás, a bekövetkezett 6 személyi sérülés közül a legtöbbhez anyagszivárgás vezetett. A 7 Downstream termelésben történt eset (csak a finomításban) a berendezések integritásának elvesztéséhez kapcsolódott a normál működés során, vagy a berendezések karbantartási munkálatokra való nem megfelelő előkészítéséhez, ami szivárgáshoz és személyi sérüléshez vezetett. A kiskereskedelemben 2022-ben nem regisztráltak TIER 1 eseményt. A 13 TIER 1 esemény közül egyet a 4. (magas) súlyossági fokozatba, három esetet 3. (közepes) súlyossági fokozatba, öt esetet 2. (alacsony) súlyossági fokozatba és négy esetet az 1. (nagyon alacsony) súlyossági fokozatba soroltak. A TIER 1 miatt 2022-ben keletkezett közvetlen pénzügyi veszteségek összege elérte az 1,2 millió USD-t, szemben a 2021-es 860 ezer USD-vel. A csoport szintű TIER 1 PSE célértéket 2022-re hétben határozták meg, továbbá 2025-re nulla API TIER 1 eseményt (robbanás vagy szivárgás) tűztek ki célul. A TIER 2 folyamatbiztonsági események száma jelentősen, 18-ra csökkent 2022 folyamán a 2021-ben regisztrált 32 eseményhez képest. A szivárgások következtében tüzek és eszközkárok keletkeztek. 2022-ben a TIER 1+2 események együttes száma (31) csökkent a 2021-es évhez (41) képest, és a Csoport nem regisztrált jelentős ipari eseményt. A TIER 1 folyamatbiztonsági események aránya (PSER) 2022-ben 0,42, míg a TIER 2 PSER 0,58 volt. A TIER 3 DoSS-ról (Demand on Safety System – a biztonsági rendszerre vonatkozó igény) további jelentések készültek az üzemzavarok azonosítására. Továbbá a LOPC (Loss of Primary Containment – az elsődleges szigetelés elvesztése) kis és alacsony súlyosságú események elsődleges okának azonosítására is érkezett kérés. 2021-ben a MOL-csoport valamennyi folyamatbiztonsági szempontból releváns területének fő hangsúlya a Folyamatbiztonsági Alapelvek bevezetésére és az előző évben azonosított hiányosságok megszüntetésére, valamint a magyar, szlovák és horvátországi üzemekben az ajánlott gyakorlatok előkészítésére irányult a logisztikai működési társaságoknál. E nemzetközileg elismert jó gyakorlatok nyomon követése 2023-ban is fókuszban marad. A Downstream termelés új folyamatbiztonsági ütemtervet vezetett be, és előkészítő munkát végzett a bow-tie alapú kvantitatív kockázatkezeléshez. A Csoport 2021-2025-ös HSE-stratégiájával összefüggésben folytatódott a per- és polifluoralkil anyagok (PFAS) fokozatos kivonásának nyomon követése a rendszeres habvizsgálatokon keresztül Százhalombattán és a LASTFIRE szövetség eredményeinek nyomon követésén keresztül. Az INA-nál középtávon megtörtént az átállás a C8 alapú habok C6-ra történő lecserélésével.

2022-ben új, a munkahelyi és a folyamatbiztonságot célzó biztonsági programok indultak: az „Együtt biztonságban” (*Together in safety*) program az Upstreamben és a „SAFETY365 tudatosságnövelő program” a Dunai Finomítóban a Downstream termelésben. Mindkettő elsősorban a biztonsági kultúrát és a tudatosságot célozza, ami elkerülhetetlen ahhoz, hogy megértsük a biztonsági szabályaink betartásának fontosságát. A következő a Downstreamen belül a termelés és a logisztika közös kezdeményezése, amely 6 közös területet céloz meg, és olyan meglévő dolgokra reflektál, mint az alapelvek, a slip&trip, a biztonsági bejárások, de olyan új kezdeményezéseket is magában foglal, mint a működési fejelem és a LEON mobilalkalmazás bevezetése.

SARS-CoV-2 / COVID-19 [SASB: EM-RM-320a.2 / GRI 403 / IPECA: SHS-1 - SHS-2]

2022 első negyedében - hasonlóan a 2020-2021-es évek egészéhez - a MOL-csoport továbbra is figyelmet fordított a világjárványra való felkészülésre és a személyzet védelmére az üzletmenet folyamatosságának fenntartása érdekében. Mivel azonban a kormányok a világjárvány mérséklődésével összhangban minden korlátozást és intézkedést feloldottak, a csoportszintű intézkedéseket először szintén helyi szintre korlátoztuk, majd feloldottuk.

Összefoglalva az egész időszakot, a világjárvány kezelésében sikerült elérni, hogy 2020, 2021 és 2022 elején a Csoport működése és termelése nagyobb fennakadások és a vírus jelentős belső terjedése nélkül folytatódott, köszönhetően a szükséges erőforrások folyamatos elosztásának, a tudatos megközelítésnek és a szigorú, de észszerű intézkedéseknek.

MUNKAVÁLLALÓK & KÖZÖSSÉGEK**TEHETSÉGEK MEGNYERÉSE ÉS MEGTARTÁSA**

A munkaerőpiacokat érintő gyors változások és hosszú távú strukturális tendenciák, valamint az előttünk álló iparági és vállalati átalakulás miatt a **tehetségvonzó és -fejlesztési** programok elengedhetetlenek nemcsak az üzleti stratégia végrehajtásához szükséges készségek és kompetenciák biztosítása érdekében, hanem azért is, hogy továbbra is erős munkavállalói állományt építsünk ki, miközben biztosítjuk a generációk közötti tudásmegosztást a gyorsan öregedő és nyugdíjba vonuló munkaerővel szemben azokban az alapvető régiókban, ahol a MOL-csoport működik.

2022-ben a MOL-csoport vezetőivel megerősítettük a tehetséggondozás fontosságát a tehetséggondozási folyamat átalakításával, amelynek eredményeképpen hatékonyabbá és ügyfélközpontúbbá tettük a folyamatot továbbá, szorgalmaztuk a tehetséggondozás átláthatóságának növelését, a rendszeres Munkavállaló- és Tehetségközpontú Beszélgetések (*People and Talent Discussions*) folytatásával és a Tehetségbiztosok (*Talent Owner*) rendszeres éves képzését valósítottuk meg azzal a céllal, hogy a belső tehetségállomány helyzetét jobban figyelemmel kísérjük, biztosítva a tehetségek üzleti stratégiával összhangban történő mozgását. Ezzel a céllal 2022-ben összesen 688 tehetséget azonosítottunk, akiknek a fejlődését, karrierjét, utódlását, megtartását és javadalmazását megvitattuk, és helyi, divíziós vagy csoportszinten megállapodtunk a nyomon követési intézkedésekről. A 4. negyedévben 14 kiválasztott csoportos vállalati tehetséggel tartottunk munkaerőmegtartási („stay”) interjúkat, és a MOL-csoport felsővezetésével utókövetési megbeszélést tartottunk a 37 csoportszintű tehetség és a kivételes tehetségek korábban lefektetett fejlődési- és karrierintézkedéseiről. A Korn Ferry támogatásával meghatároztuk a MOL jövő vezetői (*Leader of the Future*) profilját (transzformációs vezetői profil; *Transformational Leadership Profile*), és szükség esetén értékelni tudjuk a vezetői potenciált e profil irányába. Létrehoztuk a Talent Hubot, amely a MOL-csoport vezetői számára egy egyablakos rendszer, ahol évente vagy helyben képezhetik magukat rövid e-learning videók és pdf dokumentumok segítségével.

Az „új normális” helyzetben, 2 év félig távmunka után a MOL arra törekedett, hogy továbbra is erős tehetséggondozást biztosítson. A 2022-es év során a Growww program megújult, erős együttműködést, virtuális és digitális tanulást, több személyes tapasztalatot kínálva a friss diplomásoknak, személyes Growww onboarding napokat és helyszíni látogatásokat tartva 40 friss diplomás számára 4 országból, elérve a 40%-os női arányt. Ez nem csak a jövőbeli tehetséggondozást hivatott erősíteni, hanem a nemek arányát is, összhangban a sokszínűséggel és befogadással kapcsolatos kötelezettségvállalásainkkal. A fiatalok tehetséggondozása iránti további elkötelezettségünk jegyében a 2021-es Growww-részvevők több mint 79%-a 2022-ben állandó munkakörbe került a csoporton belül.

Az oktatási intézményekkel és a diákokkal való kapcsolat fenntartása érdekében a MOL-csoport és működő vállalatai több mint 272 nyári gyakornokot láttak vendégül, és 389 gyakornoki helyet kínáltak. A MOL-csoport aktívan együttműködik 18 egyetemmel, 16 szakközépiskolával és szakiskolával, valamint 242 általános iskolával. Annak érdekében, hogy több jelentkezőt vonzzunk, azonosítottuk a 2021-ben bevezetett EVP-t (közösség, karrier, stabilitás), melyet hasznosítottuk a toborzási kampányokban. A MOL-csoport és működő vállalatai 2022-ben 18 munkáltatói márkaépítési díjat kaptak.

KÉPZÉS ÉS FEJLESZTÉS [GRI 404, 11.11.]

A képzési és fejlesztési tevékenységek hibrid formában folytatódtak, miután megtapasztaltuk az ezzel a módszerrel elért hatékonyságot a COVID-19 időszakban. A hagyományos személyes – akár házon belüli, akár külső helyszínen tartott – képzéseken való részvétel 2022-ben megnövekedett 2021-hez képest, amelynek mellékhatásaként a networking és az együttműködéssel járó fejlesztés is növekedett. Emellett a képzések nagy része virtuális környezetben folytatódott. Annak érdekében, hogy a MOL-csoport minden munkatársa számára biztosítsuk a tudásközpontozóhoz való folyamatos hozzáférést, 2021 őszén elindult a MOL-csoport Akadémia (*MOL Group Academy, MGA*), mint tudásmegosztó platform, aktuális üzleti, szakmai és vezetői digitális tananyagok, előre felvett tréningek, belső képzések, feltöltött tananyagok formájában. 2022-ben az Ina & Slovaft Akadémián keresztül 195 képzést szerveztünk 15 országból 6.927 résztvevőnek, ami 14.971 órányi tanuláshoz járult hozzá. A 2030+ stratégiára való gyorsított összpontosítás és a továbbképzés/átképzés iránti fokozott igény 21%-os növekedést eredményezett az egy alkalmazottra jutó átlagos képzési óraszámában (29 óra 2022-ben, szemben a 2021-es 24 órával), amit az átlagos képzési költségek 39%-os növekedése követett, ami majdnem elérte (0,4%) a pandémia előtti időszakot (2022-ben, szemben a 2019-es évvel), ami a 2021-ben megerősített 70-20-10 tanulási megközelítés eredményeként a hatékonyság javulását jelzi (a képzési órák és a képzési költségek esetében a számviteli elszámolásban egységenként eltérő számítási módot alkalmazunk).

2022-ben az E&P-n belül a műszaki kompetencia- és karrierfejlesztési program (*Technical Competence and Career Development Program, TCCD*) új, kétéves ciklusba kezdett a kompetencia-térkép felülvizsgálatával és frissítésével. A TCCD résztvevői a Petroskills rendszerben

teljesítették az Értékelést és a Keresztértékelést. A DS területen belül a Growing Professional Skills Programban a ciklus 2022-ben az értékelési eredmények kalibrálási folyamatával, a stratégiai irányok meghatározásával folytatódott, de az azonosított hiányosságok alapján képzéseket is szerveztek. A MOL-csoporton belül mintegy 1.700 szellemi alkalmazott kolléga vesz részt a TCCD/GPS programban, amely 12 országot érint, és több mint 450 szakmabeli szakértőt, vezetőt és keresztértékelőt von be a programba. 2022 folyamán a Fogyasztói Szolgáltatások részleg 10 ország 16.000 szervizállomás (kiskereskedelmi) vendéglátójának telepítette az eSMILE mobil oktató platformot, amely valós idejű oktatást biztosít és támogatja a kiskereskedelmi üzletág átalakulását. 2022-ben kiterjesztettük a LEON "LearnOnline" digitális tanulási platform használatát az E&P üzletág képgalléros kollégáira, 1.257 felhasználóval (Group BEX: 95, MOL LUB: 315, E&P: 847). Tervezzük a további kiterjesztést a Downstream területre, további 2.440 felhasználóval 2023-ban. A 2021-es sikeres kísérleti projektet követően 2022-ben a LinkedInLearninget, mint kész digitális tanulási megoldást a MOL-csoport közel 2.000 munkatársának vezetjük be a polcra. Alkalmazottaink digitális tanulási magatartása és szokásai pozitív tendenciát mutattak: havonta átlagosan 1,1 órát töltenek ezekkel az eszközökkel, amit költség- és időhatékonyak találunk, és támogatja a munkavállalók általános jólétét azáltal, hogy akkor férnek hozzá a tudáshoz, amikor számukra a legmegfelelőbb azt fogyasztani (munkaidőben vagy szabadidőben). A MOL-csoport továbbra is a vezetőképzésre összpontosított, hogy támogassa a csoport vezetőit az üzleti stratégia végrehajtásában. A korlátozások miatt a részvétel alacsonyabb volt, de a legtöbb program sikeresen folytatódott virtuális keretek között. A SEED-del (School for Executive Education & Development) és a Cotrugli Business Schools-szal együttműködve sikeresen befejeződött a LEAD2022 ötödik generációja, egy egyéves csoportszintű vezetőfejlesztési program, amely a pandémia előtti felállásban és több élő összejevetelen zajlott, ami teret biztosított a vezetői hálózatba való erősebb bekapcsolódásuknak. A 2022-es SEED MBA képzésben 3 kolléga, a Cotrugli MBA képzésben pedig 6 kolléga vett részt, ezenkívül további 60 tehetség vett részt különböző SEED vezetőképző tanfolyamokon. 2022-ben Magyarországon és a MOL-csoport operatív társasága számára is elindítottuk „Az első alkalommal vezető” (*The First Time Manager*) programunkat 86 résztvevő számára. A Csoport vezetőképzési portfóliójának szerves részeként az Intensity moduláris fejlesztési kurzusokat új tartalommal frissítettük, hogy támogassuk a vezetőképzést a világválság után kialakult új üzleti környezetben.

A MOL-csoporton belül több mint 700 kolléga sikeresen elvégezte a közösségi média és a LinkedIn képzéseket, így magabiztosan népszerűsíthetik önmagukat mint munkavállalókat és a MOL-csoportot, amellyel fejlesztettük a munkaadói márkaépítési képességünket is, segítve ezzel a jövőbeli munkavállalók megszerzését és megtartását.

DIVERZITÁS [GRI 405-1, 11.11]

A 2020-2022 közötti időszakra vonatkozó sokszínűségi és társadalmi befogadási (*Diversity and Inclusion, D&I*) intézkedések végrehajtása folytatódott, 4 stratégiai pillér mentén: **kor, nemek, fogyatékoság és jólét**. 2022-ben több mint 15 D&I rendezvényt szerveztünk a kiemelt jelentőségű országokban, amelyek mind a szellemi, mind a fizikai dolgozók számára elérhetőek voltak, és a munkavállalók mentális egészségének és jólétének fejlesztésével foglalkoztak. Ezek az alkalmakon külső pszichológusok, mentálhigiénés szakemberek és a MOL-csoport saját munkatársai tartottak előadásokat vagy egyéni konzultációkat és workshopokat, amelyek a stresszkezeléssel, a bizonytalanság leküzdésével, a pénzügyi szorongásokkal, a nehéz időkben való együttműködéssel és kommunikációval, a szülők támogatásával és a munka és a magánélet egyensúlyával kapcsolatos tudatosságot növelik. Folytatódott a Hűség-díj (*Loyalty Award*) és az Életpálya-díj (*Lifetime Career Award*), míg a generációs csereprogramot 2023-as kísérleti kivitelezéssel újítottuk meg. A Slovaft folytatta partnerségét a League for Mental Health, mentális egészséggel foglalkozó szervezettel, és havonta biztosított szakmai beszélgetéseket és figyelemfelkeltő rendezvényeket mentális egészségügyi témákban, a családon belüli sikeres párkapcsolat-menedzsmenttől a munkahelyi mentális egészségig. Az INA-ban folytatódott a független harmadik fél általi tanúsítás (Dadforce / Mamforce), és a családbarát és a nemi egyenlőségre törekvő politikák végrehajtásának értékelése 19%-kal a piaci referenciaértéket meghaladó eredményt hozott.

Csoportszinten több mint 100 vezető vett részt a nem tudatos előítéletekről szóló képzésen, biztosítva a jobb társadalmi befogadást a szervezetünkben.

MUNKAERŐ NEMEK SZERINTI ÖSSZETÉTELE	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Nők aránya a teljes munkaerőben	%	25,6	24,8	-
Nők aránya a vezetői pozíciókban (HAY 18 és felette)	%	26,5	25,9	-
Nők aránya junior vezetői pozíciókban	%	28,6	28,8	-
Nők aránya felsővezetői pozíciókban (legfeljebb 2 pozíció CEO-tól, HAY 24 és felette)	%	6,7	9,1	-
Nők aránya bevételt termelő vezetői pozíciókban (HAY 18 és felette az üzleti egységekben)	%	20,6	20,3	-

A Sokszínűség és társadalmi befogadás keretrendszerének (*Diversity & Inclusion Ambition*) **nemekről szóló fejezete** elköteleződést jelent önkéntes toborzási célok és elvek mentén annak biztosítása érdekében, hogy a MOL-csoport legyen a női jelöltek jövőbeni választása. 2022-ben az összes felvett munkavállaló 37%-a volt nő, ami magasabb arány a csoporton belüli női munkavállalói aránynál, támogatva a nemek közötti kiegyensúlyozottság felé mutató irányt. A nők aránya a felsővezetők között 6,7%-ra csökkent, míg a nők aránya az összes vezetői pozícióban 26,5%-ra nőtt. A női és férfi vezetők béraránya a legtöbb kategóriában közelebb került a 100%-hoz (felső vezetés 68%, középvezetés 90%, első vonalbeli vezetés 92%), a különbségek elsősorban annak köszönhetőek, hogy a vezetői kategóriákon belül a magasabb kategóriákban a férfi vezetők nagyobb arányban vannak jelen. A célok elérése és a nemek közötti sokszínűség rendszeres mérése érdekében félévente elkészül a D&I nemek közötti esélyegyenlőségi tájékoztató, amelyet megosztanak a felsővezetéssel. A döntéshozatal és a csapatirányítás javítása érdekében Magyarországon elindították a Managerial People Dashboardot, amely adatvizualizációkat és beszámolókat biztosít a szervezet létszámáról, sokszínűségéről, fluktuációjáról, korösszetételéről, lojalításáról és a szervezeten belüli mozgásokról.

MUNKAVÁLLALÓI ELKÖTELEZETTSÉG [SASB: CG-MR-330a.1 / GRI 2-7, 202-1 - 402 – 405, 11.10-11. / IPECA: SOC-5 - SOC-6 - SOC-7]

Miután 2021 negyedik negyedében befejeződött az alkalmazottak elkötelezettségéről szóló felmérés, 2022-ben a MOL-csoport egészére kiterjedő szegmensszintű akciótervezési szakasz kezdődött, amelyben az üzleti csapatok meghatározzák és kötelezettséget vállalnak az érdemi intézkedésekre azzal a céllal, hogy tovább növeljék csapataik elkötelezettségét és hatékonyságát. **Csoportszinten több mint 20 munkatársi elkötelezettségi eredményt és akciótervezési workshopot tartottak, és 767 intézkedést határoztak meg. Az intézkedések 91%-a indult el, 48%-os átlagos előrehaladással, és 21%-uk fejeződött be.** Minden szegmens szisztematikusan foglalkozik az elkötelezettséggel, a vezetők közvetlen befolyása alá tartozó intézkedésekre összpontosítva. Csoportszinten a legfontosabb intézkedések a következők voltak: a vállalati stratégia egyértelműségével kapcsolatos kommunikáció és információmegosztás; a csapatok összejöveteleire vonatkozó munkakapcsolatok a kohézió erősítése érdekében, valamint a javadalmazás/teljesítménymenedzsment felülvizsgálata és korrekciója. Az munkavállalók meghallgatására vonatkozó keretrendszer (people listening framework) további felülvizsgálatára 2023-ban kerül sor annak érdekében, hogy tovább vizsgálják az emberek élményeinek fő mozgatórugóit, és hogy jobb eszközöket biztosítsanak az elkötelezettség mérésére és javítására.

2022-ben több mint 10 belső, csoportszintű, HR által vezérelt eseményt szerveztünk különböző célcsoportokkal és fókusszal, amelyek segítettek a kapcsolatok bővítésében és a munkavállalók elkötelezettségének növelésében. A legtöbb eseményt online lebonyolításra tervezték, de a Covid világjárvány enyhülésével a legtöbbet offline szervezték át. Ez tovább erősítette a pozitív tapasztalatokat, elkötelezettebb MOL-csoport közösséget építve.

A munkavállalói élményt a munkavállalók teljes munkavállalói életciklusa során az összes humán erőforrás intranetes szolgáltatási oldal (MOL-csoport portál, INA-vállalatok, Slovnaft) átfogó felülvizsgálatával és frissítésével javítottuk, hogy naprakész, megbízható és releváns információkat nyújtsunk, és javítsuk az ügyfélményt, összehangolva a humán erőforrás-szolgáltatás és az információ szintjét valamennyi ország esetében.

2022 decemberében 2.500 budapesti MOL-csoport alkalmazott költözött be a **MOL Campusba**, Budapest egyik legzöldebb irodaházába, amely magas szintű energiahatékonysággal és környezettudatossággal büszkélkedhet. A MOL-csoport új székházában a tevékenység alapú munkavégzési rendszert (*activity based working, ABW*) alkalmaznak az innováció és az együttműködés fokozása érdekében. Az új székházban a MOL-csoport különböző emberközpontú megoldásokat kínál, mint például a továbbfejlesztett beléptetési élmény, modern workshop-terek, pihenőszoba, játéktér és inspiráló munkaterületek (pl. egy igazi dolgozói kert) a kilenc különböző irodaházból egy közös irodába költözött kollégák számára.

Csoportszinten a **teljes fluktuációs arány** 2022-ben **13%** volt, ami 1,3 százalékpontos növekedést jelent 2021-hez képest. Emellett a legtöbb országban 2022-ben jelen lévő általános piaci trendekkel összhangban az **önkéntes fluktuációs arány** 2,4 százalékponttal nőtt a 2021-es évhez képest, és a 2022-es évet **9,2%**-os értékkel zárta. Az önkéntes fluktuáció növekedése mindhárom fő működési országban tapasztalható volt, erőteljesebben Horvátországban (3,7%) és Magyarországon (2,1%), míg a szlovák statisztika stabilabb, és csak enyhe, 0,6%-os növekedést mutat.

MUNKAÜGYI GYAKORLATOK [SASB: CG-MR-310 / GRI 401 - 402 – 407, 11.10-11. / IPECA: SHS-2 - SOC-4]

A MOL-csoport támogatja a méltányos bánásmód elvét, többek között a sokszínűség garantálását, a méltányos és egyenlő díjazás biztosítását és az egyesülési, gyülekezési szabadsághoz való jogot. A MOL-csoport olyan szakszervezetekkel és üzemi tanácsokkal áll partnerségben, amelyek a Csoport egész területén aktívak, és a Csoport alkalmazottainak többségét lefedik. Csoportszinten minden munkavállalót az **Európai Üzemi Tanács** (EWC) képviseli. A Tanácsot 2018-ban öt éves mandátumra újraválasztották. Végrehajtó bizottsága negyedévente ülésezik, hogy megvitassa a foglalkoztatással és a működéssel kapcsolatos kérdéseket. Az Európai Üzemi Tanács 2022-ben két rendes ülést tartott a MOL-csoport felsővezetésének részvételével. 2022-ben a **kollektív szerződés** hatálya alá tartozó munkavállalók aránya továbbra is magas, 92% volt. A szakszervezetek a MOL-csoport vállalatainak többségében aktívak. A teljes létszám 97,5%-a olyan MOL-csoportbeli vállalatnál dolgozik, ahol működik szakszervezet. A kollektív szerződésekre vonatkozó törvények országonként eltérőek, de a MOL-csoport vállalatainak többsége kollektív szerződés hatálya alá tartozik.

A tárgyalások középpontjában az operatív és szakértői alkalmazottak magasabb jövedelmének biztosítása állt, akár az alapbér emelésével, akár a különböző anyagi juttatások növelésével, a rendelkezésre álló költségvetés optimális elosztásával, a helyi piacokon rendelkezésre álló nem adóköteles lehetőségek kihasználásával. Tekintettel arra, hogy a 2022-es évet világjárvány és háborús kihívások is jellemezték, amelyek a munkáltatói oldalról alkalmazkodóképességet és rugalmasságot igényeltek a munkamódszerek tekintetében, valamint gyorsabb reagálást a munkarendek változásaira, a szakszervezetek és a MOL-csoport vállalatainak képviselői folytatták a szoros együttműködést, és a pozitív szociális párbeszéd révén olyan munkamódszereket határoztak meg, amelyek támogatják az üzletmenet folyamatosságát és biztosítják a sikeres és stabil működést.

A mindennapi munkavégzés két további változása 2022-ben is az összes munkáltató figyelmének középpontjában állt, mindkettőt nagymértékben befolyásolta a világjárvány: a **táv munka** és az **adminisztrációs folyamatok digitalizálása**. A MOL-csoport vállalatai e tekintetben követték az általános piaci trendeket, és továbbra is figyelemmel kísérték a meglévő otthoni munkavégzési gyakorlatokat, valamint tovább újították a HR-tevékenységeket támogató digitális megoldásokat és növelték a belső digitális nyomtatványok funkcionalitását.

Csoportszinten a figyelem középpontjában továbbra is a **munkavállalók jólétére vonatkozó átfogó csoportszintű stratégia** létrehozása áll, valamint annak biztosítása, hogy a munkavállalók az életük minden területén kiteljesedhessenek, és egészséges egyensúlyt teremtsenek a munka és a magánélet között. Belső és külső csatornákon keresztül folyamatos kommunikációs kampányokat szervezünk a munkavállalóknak annak érdekében, hogy a munkavállalók tájékoztatást kapjanak az összes elérhető juttatásról, beleértve az egészségügyi, a női támogatási, a pénzügyi juttatásokat, és a szakmai fejlődési lehetőségeket. A MOL-csoport nagy hangsúlyt fektet alkalmazottai egészségére, és a juttatási platformon keresztül **élet-, baleset- és utasbiztosítást** nyújtunk a MOL-csoport minden

alkalmazottja számára. Továbbá a MOL-csoport vállalatai 3 fő piacon (Magyarország, Horvátország és Szlovákia), amelyek a teljes munkavállalói populáció ~83%-át lefedik, további egészségügyi juttatásokat biztosítanak munkavállalóink számára, mint például magán **egészségügyi biztosítás** és **rendszeres éves orvosi vizsgálatok**. A Csoport jóléti stratégiájának középpontjában továbbra is az anyasági/apasági jogosultságok magas szintű biztosítása állt a munkavállalók számára (az anyasági/apasági gyakorlatok és juttatások a csoport tagvállalatai között eltérőek, és a helyi szabályoknak és a helyi gyakorlatnak megfelelően kerülnek meghatározásra).

A Campus kerékpárbarát létesítményein kívül az alternatív mobilitási megoldások támogatására és a munkavállalóknak a kerékpárral való munkába járás lehetővé tételére tett erőfeszítéseknek köszönhetően az INA felkerült az EU kerékpárbarát munkáltatók (*EU Cycle Friendly Employers*) térképére, amivel Horvátországban az egyetlen olyan vállalat, amely három helyszínen is kerékpárbarát munkáltatóknak minősült.

KÖZÖSSÉGI SZEREPVÁLLALÁS [SASB: RT-CH-210a.1 - EM-EP-210b.1 / GRI: 413, 11.15. / IPECA: SOC-9 - SOC-11 - SOC-12 - SOC-13]

A MOL-csoport jelentős piaci szereplő és munkaadó, ezáltal meghatározó működési lábnyoma (*operational footprint*, a működés biztosításához szükséges földterület) van, tevékenységét az érdekelt felek, különösképpen a közösségi érdekek figyelembevételével végzi. A nyilvánosság tagjai és a különböző érintett csoportok képviselői az elvárásoknak megfelelően tájékoztatást kapnak; konzultáció zajlik, bevonják őket a MOL-csoport döntéshozatalába. A konzultáció hiánya vagy a korlátozott elkötelezettség kedvezőtlen hatással lehet az érintett felekre, amely hozzájárulhat a projekttervezés vagy működés megzavarásához, késésekhez, a költségek növekedéséhez, e mellett jogi eljárások megindításához, vagy akár helyi problémák országos szintre történő eskalálásához vezethet. A **közösségi szerepvállalás** kulcsszerepet játszik a MOL-csoport számára, különösen a kelet-közép-európai Downstream és a pakisztáni Upstream területeken.

FINOMÍTÓ HELYSZÍN	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Finomítók száma a sűrűn lakott területeken vagy azok közelében	db	3	3	EM-RM-120a.2

A MOL-csoport jelenleg négy fő termelési helyszínt működtet: a Dunai Finomítót Százhalombattán (Magyarország), a Rijekai Finomítót Rijekában (Horvátország), egy integrált finomító és petrokkémiai üzemet Pozsonyban (Szlovákia) és egy Petrokkémiai üzemet Tiszaújvárosban (Magyarország). A Csoport mindhárom finomítója sűrűn lakott területek mellett, vagy azok közelében helyezkedik el (50.000-nél nagyobb népességű lakott terület 49 km-es körzetében). A Sisakban (Horvátország) található negyedik finomítót 2020-ban végleg bezárták, és jelenleg biofinomítóvá alakítják át.

A Zalaegerszeg (Magyarország) közelében található kisebb gumibitumengyár (más néven Zalai Finomító) nem végez hagyományos finomítási tevékenységet, ezért ez a telep nem szerepel a fenti táblázatban. A MOL-csoport finomítói és petrokkémiai telephelyei fontos szerepet játszanak a helyi és az állami gazdaságban azáltal, hogy foglalkoztatási lehetőségeket nyújtanak, támogatják a beszállítókat, kiszolgálják az ipari ügyfeleket, valamint a mindennapi élethez nélkülözhetetlen termékeket gyártanak. A finomítással járó negatív hatások azonban aggodalomra adnak okot a közeli közösségekben. A legtöbb aggály a levegő minőségével kapcsolatos, mivel a finomítók és a petrokkémiai üzemek kellemetlen szagokat és levegőszennyezést okoznak a nyersolaj finomítása közben, ami közvetlen hatással van a közelben lakók életminőségére. A MOL-csoport törekszik a helyi igények és a gazdasági fejlődés szükségességének közötti egyensúly megteremtésére, a lehetséges negatív hatások azonosítására, elkerülésére és enyhítésére, miközben hosszú távú, pozitív kapcsolatokat alakít ki a helyi közösségekkel.

PANASZBEJELENTÉSEK	MÉRTÉKEGYSÉG	2022	2021	SASB
Összes panaszbejelentés (a 3 legnagyobb)	db	184	344	RT-CH-210a.1
amelyből Dunai Finomító	db	60	142	RT-CH-210a.1
amelyből Pozsonyi Finomító	db	39	68	RT-CH-210a.1
amelyből MOL Pakistan	db	63	102	EM-EP-210b.1

A panaszokat a Csoport főbb telephelyein gyűjtik (a teljes körű közzététel az Adattárban érhető el). 2022-ben 184 panaszt regisztráltak, ami a 2021-es 334-hez képest csökkenést jelent. A MOL-csoport célja, hogy 2025-ig minden jelentősebb telephelyen megvalósuljon mind a panaszkezelési mechanizmusok kezelésére vonatkozó gyakorlat, mind az ezzel kapcsolatos képzés.

2017-ben a MOL-csoport közzétette a Csoportszintű Közösségi Szerepvállalás Módszertani Útmutatóját (*Community Engagement Methodology Guide*, CEG), hogy útmutatást adjon a telephelyi szintű vezetésnek a közösségi szerepvállalási tevékenységek megtervezéséhez és végrehajtásához. A közösségi érdekekkel kapcsolatos kockázatok és lehetőségek napi szintű kezelése helyben történik, ezzel biztosítva az időben történő és megfelelő reagálást. (A CEG bevezetéséről további információk a 2020. évi Integrált Éves Jelentésben találhatóak). A CEG-vel összhangban a MOL Group DS Production belső folyamatleírást adott ki (amely az üzletág alá tartozó valamennyi telephelyre kötelezően alkalmazandó) az egységes panaszkezelési gyakorlat biztosítása érdekében.

A 2020. november 9. óta működő értesítési rendszer, amely a lakosoknak és a helyi közösségeknek kedvezményes csatornát biztosít arra, hogy aggodalmaikat közvetlenül a Duna-finomítóval közölhessék, megfelelően működik, és a nyilvánosság számára könnyen hozzáférhető. A Csoport minden panaszt kivizsgál, és mivel jelentős részük a szagokkal kapcsolatos, a forrás azonosítása érdekében a MOL Magyarország erőforrásaihoz mérten intézkedéseket tesz a szagok csökkentésére vagy megszüntetésére. Ilyen például az SO₂-kibocsátással kapcsolatos

panaszok csökkentése érdekében a tüzelőgáz H₂S-tartalmának folyamatos ellenőrzése valósul meg. A folyamatos ellenőrzéshez és a vizsgálatokhoz szükséges adatok szolgáltatásához egy úgynevezett „Elektronikus orr” (*Electronic nose*) berendezés került telepítésre.

2022-ben csoportszinten a magas kéntartalmú tüzelőgáz megfelelő kezelésére összpontosítottunk, azonban a fent leírt okok miatt (a Sloznaft finomító leállása, ahol nagyobb mennyiségű kéntartalmú mellékgázt fáklyáztak el) a kibocsátás összességében nőtt. További intézkedésként célzott beruházásokkal a szennyvízkezelésre összpontosítottunk, hogy csökkentjük a többi fő kibocsátási forrást. A MOL Magyarország megkezdte a külső kommunikáció erősítését is, hogy az ismert hatásokkal járó tevékenységekről (pl. szagok és zaj) időben tájékoztassuk a nyilvánosságot. Célunk, hogy 2023-ban mobilalkalmazást fejlesszünk ki a lakosság naprakész tájékoztatására. A pozsonyi finomító esetében a 2021-es évhez képest 43%-kal csökkent a panaszok száma (2022 - 39, 2021 - 68). A 2021-es magasabb panaszszámot a COVID zárlat befolyásolta, így annak megszűnése hatással volt a csökkenésre. A legtöbb panasz 2022-ben az általános tervezett leállás időszakában érkezett. A kommunikáció javítása érdekében a Sloznaft korábban elindította a "Sused Sloznaft" nevű alkalmazást, amelyben tájékoztatni tudják a felhasználókat a tervezett, valamint a rendkívüli eseményekről (az alkalmazásnak a mai napig mintegy 2500 letöltése van). Továbbra is negyedévente tartunk közösségi találkozókat, a nagyobb események előtt pedig ad hoc találkozókat, amelyeken ismertetjük a várható negatív hatásokat. A finomító 24/7 diszpécser-szolgálati vonalat biztosít a lakosság számára a panaszok benyújtásához, valamint a Szlovák Hidrometeorológiai Intézet által megosztott valós idejű kibocsátási adatokat nyújt. A Sloznaft egy „A jó szomszéd” (*The Good Neighbor*) nevet viselő támogatási programot is kínál, amely lehetővé teszi a finomítóval határos lakónegyedek számára, hogy a finomító hatásainak minimalizálását segítő lakásfejlesztésekhez támogatást igényeljenek.

EMBERI JOGOK [SASB: EM-EP-210a.3 / GRI 3-3 / IPEICA: SOC-1 - SOC-3]

A MOL-csoport emberi jogok megsértésének kockázatára való kitettsége viszonylag alacsony maradt 2022 folyamán, tekintettel arra, hogy a Csoport tevékenységeinek nagy részét európai országokban végezte. Mindazonáltal a MOL-csoport elkötelezett az alapvető emberi jogok tiszteletben tartása mellett, ezt az elvet a Csoport Etikai és Üzleti Magatartási Kódexe is tartalmazza, amelyet az Üzleti Partnerek Etikai Kódexén keresztül az ellátási lánc mentén is érvényre juttattuk. 2022-ben a MOL-csoport kifejezetten emberi jogokkal kapcsolatos képzéseket szervezett Oroszországban és Pakisztánban (utóbbit 2023-ban).

INTEGRITÁS & TRANSPARENCIA

ÜZLETI ETIKA [SASB: EM-EP-510a.2 EM-RM-520a.1. / GRI 2-23, 2-24, 2-26, 2-29, 11.19. / IPEICA: GOV-1 - GOV-2 - GOV-3]

A MOL-csoport etikai irányítási rendszerének alapja továbbra is az Etikai és Üzleti Magatartási Kódex (CoEBC), amely 2022 végén 13 nyelven volt elérhető a csoportban. A belső szabályoknak megfelelően a MOL-csoport által 2022-ben felvett minden új alkalmazottat tájékoztattak a CoEBC-ről, mely képzésen kötelezően részt kellett venniük. A partnerektől (beszállítók, töltőállomás-üzemeltető partnerek, közös vállalkozások, szponzorációs és vállalati adományozási szerződések) elvárják, hogy - a működés méretével, összetettségével és kockázati környezetével arányosan - bizonyítsák elkötelezettségüket a MOL-csoport Üzleti partneri etikai kódexének (BPCE) elvei iránt, amely biztosítja az etikus üzleti magatartást a MOL-csoport ellátási láncában. A MOL-csoport elvárja üzleti partnereitől, hogy a fenti rendelkezéseket saját beszállítóik, alvállalkozóik, szolgáltatóik és üzleti partnereik teljes láncában is közvetítsék, alkalmazzák és kövessék. A MOL-csoport Mondja el! (*Speak up!*) panaszkezelési rendszerén keresztül és az INA Etikai Tanácshoz benyújtott etikai (whistleblower) bejelentések összesített száma 2022-ben elérte a 102-t (a teljes közzétételi bontás az Adattárban érhető el). Az esetek éves száma közelít ahhoz, amit a MOL-csoport a világválság előtt kapott. 2022-ben a MOL-csoport etikai programja a figyelemfelkeltésre összpontosított rendszeres cikkekkel, amelyek célja a valós vizsgálatok anonim módon történő bemutatása volt, valamint az etikával kapcsolatos képzésekkel, amelyek minden alkalmazott számára kötelezőek. 2022-ben folytatták az etikával kapcsolatos kommunikáció és képzések kiterjesztését az irányító testületek tagjaira, mivel az etika témája beépült az Igazgatótanács és a Felügyelőbizottság tagjainak éves képzési csomagjába.

A MOL-csoport elkötelezett a tisztességes piaci magatartás gyakorlása mellett; piaci tevékenységét a tisztességes verseny normáival, valamint az alkalmazandó versenyjog szellemével és betűjével összhangban kell végeznie. A MOL-csoport politikájának célja a versenyjog betartásának biztosítása és a versenyjog megsértésének megelőzése. 2022 folyamán a MOL-csoportot nem sújtották versenyellenes üzleti gyakorlatokkal kapcsolatos bírsággal, és nem keletkezett pénzbeli vesztesége az áröngítéssel és/vagy ármanipulációval kapcsolatos bírósági eljárások eredményeként. 2022 áprilisában a montenegrói Versenyhatóság eljárást indított az INA - Crna Gora d.o.o. és a Jugopetrol akcionarsko društvo za istraživanje, eksploataciju i promet nafte i naftnih derivata - Podgorica ellen. Az ügy a mai napig folyamatban van. 2022-ben a szlovén versenyhatóság határozatot hozott az LPG-piacról, amelyben (többek között) az INA Slovenija kötelezettséget vállalt a hatósággal szemben a hatóság feltételezett összehangolt magatartással kapcsolatos aggályainak orvoslására. 2021-ben a Slovak Antimonopoly Office vizsgálatot indított a Sloznaft nagykereskedelmi és kiskereskedelmi üzemanyag-piaci áraival kapcsolatban. A vizsgálat (a piac megfigyelése formájában) folyamatban van, és eddig nem hozott konkrét eredményt.

2022-ben a MOL-csoport (beleértve az INA-csoportot is) bejelentési rendszerén keresztül 3 megvesztegetéssel, korrupcióval, ajándékozással vagy vendéglátással kapcsolatos esetet jelentettek. 2022 folyamán egyetlen alkalmazottat sem bocsátottak el vagy büntettek meg korrupció miatt, és nem volt olyan eset, amikor az üzleti partnerekkel kötött szerződéseket a korrupcióval kapcsolatos jogsértések miatt felmondták vagy nem újították meg. 2022 folyamán nem indult korrupcióval kapcsolatos nyilvános (külső) jogi eljárás a szervezet vagy annak alkalmazottai ellen, bár az utóbbiak esetében egy eljárás még folyamatban van Horvátországban. Az Államügyészség által az INA vezetői ellen is kezdeményezett szervezett bűnözés elleni nyomozás alapján belső vizsgálatot folytattak az INA Gas & Power részlegének lehetséges csalárd tevékenységeinek azonosítása érdekében. Megállapítást nyert, hogy a belső szabályzatok megsértése és a

különböző vállalatokkal kötött szerződések révén jelentős pénzügyi és lehetőségvesztést szenvedett az INA. A hivatalos államügyszeri vizsgálat még folyamatban van. Ezzel kapcsolatban az INA megerősítette belső megelőző és ellenőrző intézkedéseit, és következménykezelési intézkedéseket alkalmazott az érintett alkalmazottakkal és vállalatokkal szemben. Emellett az INA független szakértőt bízott meg azzal, hogy vizsgálja felül az összes vonatkozó üzleti folyamatot, és tegyen javaslatokat azok megerősítésére.

KÖZÖSSÉGI ÉS GAZDASÁGI SZEREPVÁLLALÁS [SASB / GRI: 201-1, 11.14. / IPIECA: GOV-4]

A MOL-csoport társadalmi-gazdasági hozzájárulása az adók, bányajogdíjak, bérleti díjak, bérek és fizetések, társadalombiztosítási kifizetések és munkavállalói juttatások révén a 4. fejezetben olvasható - Összes működési költségek alatt (78. oldal), valamint a 7. fejezet – Nyerségadók (85. oldal) a pénzügyi konszolidált kimutatásokból. A MOL-csoport továbbá minden évben közzéteszi a „Kormányoknak történő kifizetések” (*Payments to Governments*) című jelentést, amely a Csoport weboldalán érhető el. A Csoport adókon, jogdíjakon és foglalkoztatáson keresztül történő hozzájárulásán túl a MOL-csoport megosztja sikerességét, és számos különböző csatornán keresztül – többek között önkéntesség, szponzoráció, adományok és a gazdasági támogatás egyéb formáin keresztül járul hozzá azoknak helyi közösségek társadalmi-gazdasági fejlődéséhez, amelyekben maga is működik. 2022-ben a MOL-csoport abszolút értékben 1,1 milliárd forint értékben támogatta a társadalmi befektetéseket (a London Benchmarking Group módszertana szerint az adóalap-csökkentő adományozási eszközökből származó tőkeáttételes adományok nélkül), ami 0,4 milliárd forinttal kevesebb, mint 2021-ben.

A MOL-csoport vállalati adományozási politikáját követve a MOL Magyarország elsősorban a gyermekgyógyítási és tehetségtámogatási programokra fókuszált, amelyeket a MOL által a magyar állammal közösen 2021-ben létrehozott MOL - Új Európa Alapítvány vett át, hogy célzottabban és jelentősebb mértékben támogassa a sportot, a kultúrát, az egészségügyet, a gazdaságfejlesztést és a környezetvédelmet. Ezért 2022-ben gyermekgyógyító és városi faültetési programot hirdetett az alapítvány.

Az új stratégiával összhangban a MOL Magyarország stratégiai egyetemi kapcsolatokat ápol és támogatja a helyi közösségeket azokon a területeken, ahol tevékenykedik. Fenntarthatósági törekvéseink részeként 2022-ben a MOL csatlakozott a Mastercard „Priceless Planet Coalition” kezdeményezéséhez, amelynek keretében 50.000 fát ültettünk a hozzájárulásunkkal, valamint folytattuk együttműködésünket a Magyar Élelmiszerbank Egyesülettel, és 16.799 kg felesleges élelmiszert mentettünk meg a töltőállomásokon, ami 41.997,5 kg CO₂-kibocsátást semlegesített (a FAO élelmiszer-pazarlási jelentése alapján).

Az INA 2022-es tevékenységei a civil szervezeteket (kórházak, Zöldövezet-projektek), a WRC Croatia Rallyt, az Ifjúsági Sportjátékokat, valamint a belső munkavállalói elkötelezettségi programokat (sportjátékok, Kids Day - egy nap a munkahelyen a szülőkkel) célozták meg.

A Slovaft továbbra is támogatta az oktatást (pl. A legjobb diplomamunka, ösztöndíj a kémia szakos hallgatóknak, az egyetemek vegyészkarainak, a középiskolák kémia szakának), a pozsonyi finomító körülvevő várost és kerületet, valamint a hátrányos helyzetű családokat, gyógyíthatatlan beteg gyermekeket és a Pozsonyi Egyetemi Kórházon belüli projekteket segítő civil szervezeteket és alapítványokat.

2025-re a MOL-csoport célja, hogy a társadalmi befektetések legalább 50%-át közösségi kezdeményezésekre fordítsa. Az önkéntes munkaórák száma 39%-kal nőtt, és 2022-ben elérte az 5.208 órát 2021-hez képest (3.748 óra), ami a COVID-19 során bevezetett korlátozások feloldásának köszönhető.

TERÜLET- ÉS KIBERBIZTONSÁG [SASB: EM-EP-210b.1 - EM-EP-210b.2 / GRI 410 – 418, 11.20. / IPIECA: SOC-3]

2022-ben a MOL-csoport összesen 1.663 biztonsági vizsgálatot hajtott végre, ami éves szinten 1%-os enyhe csökkenést jelent. A MOL-csoport Security csapata 2022 során 1.387 esetben állapított meg szabálysértést, ami enyhe, 4,2%-os növekedést jelent 2021-hez képest (1.331). A korábbi éveknek megfelelően a szabálysértések többségét (87%) a Csoport töltőállomás-hálózatán belül követték el, ezen szabálysértések száma (1.212) magasabb volt az előző évhez képest (1.199). A visszaélések fő okai a hatósági ársapka-szabályozással való visszaélések, az üzemanyag- és hűségkártyával való visszaélések, a számla- és tranzakció-megszakítási csalások, valamint a kupon- és valutaváltási visszaélések voltak. E visszaélések következtében a forgalmazókkal szemben pénzbírságokat szabtak ki, míg néhány esetben a csoport töltőállomás-hálózatában az üzemeltetési szerződések, valamint a személyzet munkaszerződése felmondásához vezetett. A szabálysértések 9,2%-a a MOL-csoport vállalatainál történt vállalati tulajdonnal való visszaélések, a biztonsági szabályok megsértése vagy csalás volt, a szabálysértések 1%-a összeférhetlenséggel, 3%-a pedig üzleti partnereket érintő biztonsági kockázatokkal volt kapcsolatos.

2022-ben a Csoport éves csaláskockázat-értékelési tervének (*Annual Fraud Risk Assessment Plan*) megfelelően egy finomítói üzemanyag-vesztés kockázatértékelésre (*Refinery Fuel Loss Risk Assessment*) került sor a magyarországi, a Dunai Finomítóhoz kapcsolódó veszteségek minimalizálása érdekében. Az éves csaláskockázat-értékelési terv több más csaláskockázat-értékelést is tartalmazott, amelyek a Slovaftnál, a nyári eseményeknél és Magyarországon az MPC-nél a tervezett leállásokat követő csaláskockázat-értékelésekre terjedtek ki. A folyamatok hiányosságainak azonosítása és a lehetséges kockázatok mérséklése érdekében elvégeztük a pénzügyekkel kapcsolatos csalási kockázatértékelést is. Helyi csalás elleni szakértők csaláskockázat-értékelést végeztek az INA-ban az STSI karbantartási tevékenységével kapcsolatban, Magyarországon a bázisállomások tisztítási folyamatával, valamint kockázatértékelést végeztek az anyagmozgatás folyamatával kapcsolatban is a tervezett leállási tevékenység és a rutinkarbantartás során. Egy szlovák csalásellenes szakértő a Slovaftnál is készített egy, a beszerzésekkel kapcsolatos csalási kockázatértékelést.

A MOL-csoport viszonylag kevésbé volt kitéve az emberi jogok megsértésének kockázatának 2022-ben, mivel a Csoport tevékenységének nagy részét európai országokban végezte. De még ezt a körülményt figyelembe véve is sikerült emberi jogokkal kapcsolatos képzéseket szerveznünk Oroszországban. Pakisztánban a következő képzést 2023-ra terveztük.

2022. január 26-án a pakisztáni tálib szervezet fegyveres terroristái heves tüzzel támadták meg a Manzalai-8 kútfejet. A kút fegyveres biztonsági őrrei közül egyet megöltek az akcióban, egyet pedig elraboltak (egyikük sem volt a MOL-csoport alkalmazottja). Az elrabolt személyt 5 hónapig tartották fogságban Afganisztánban, miközben a terroristák váltságdíjról tárgyaltak. A MOL-csoport nem vett részt a tárgyalásokban és váltságdíj kifizetésében a terroristáknak. Az áldozatot 5 hónapos fogva tartás után szabadon engedték. A terrortámadás a kútfej működése szempontjából semmilyen kárt vagy fennakadást nem okozott. A terrorista csoport célpontja nem kimondottan a MOL-csoport volt, minden egyenruhás biztonsági szervezetet ellenségnek tekintenek. A fenti terrortámadás után további megelőző intézkedéseket vezettek be. Március 17-én egy második támadás is történt a helyszínen, de a megerősített védelemnek köszönhetően azt sikeresen, áldozatok nélkül sikerült megüszíteni.

2022-ben a MOL-csoport négy kisebb incidenssel szembesült, amelyeket a MOL-csoport kiberbiztonsági csapata kezelt, egyik sem okozott fennakadást az üzletmenetben. Volt egy új típusú e-mail támadási hullám, amely több vállalatot is érintett az ellátási láncban, a kiváltó ok egy új sebezhetőség volt, amelyet nem kezeltek időben, azonban a MOL-csoportot minimálisan érintette az új fenyegetés az ezek kezelésére finomhangolt biztonsági eszközöknek köszönhetően. Emellett az infrastruktúra minden sebezhető komponensét időben frissítették, hogy elkerüljék a további terjedés lehetőségét. A második egy elosztott szolgáltatásmegtagadásos támadás (*denial-of-service attack*) volt, amelyet speciális védelmi technológiával mérsékeltek. A harmadik egy csalás/adathalász támadás volt, amely a MOL-csoport (az interneten szabadon hozzáférhető) marketinganyagát használta fel, és a beszállítói lánc leányvállalatai és vállalatai ellen irányult. Az incidenst a Cyber Threat Intelligence (CTI) platform segítségével kezelték, és az átverési rendszert leállították. Az orosz-ukrán háború jelenleg is zajló nemzetközi konfliktus, amin belül a MOL-csoportot is megfenyegette egy ukrán hackercsoport (Anonymous). 2022-ben történt egy kiberbiztonsági incidens, egy adathalászkampány, amely az egész régiót érintette, és állítólag összefüggésben állt Ukrajna orosz inváziójával. A MOL-csoporton belül egyetlen szervezetet sem érintett a tudatosságnövelő kampányok és a speciális biztonsági intézkedések kombinációjának köszönhetően, amelyek megakadályozták az adatlopást.

ÉRTÉKLÁNC [SASB / GRI: 2-6, 204-1, 11.10.8-9. / IPECA: SOC-2 - SOC-14]

A MOL-csoport Beszerzés célja az átláthatóság biztosítása csoportszinten, a beszállítókkal való egyenlő és tisztességes bánásmód, az integritás gyakorlása és az összeférhetetlenség megelőzése. Ezen túlmenően a szervezet biztosítja, hogy a nem HC által vásárolt termékek és szolgáltatások megfeleljenek a vonatkozó irányelveknek, törvényeknek és szabályozásoknak, egy fenntartható ellátási láncot létrehozva azáltal, hogy a fenntarthatóságot beépíti a beszerzési folyamatokba. Az egészségügyi és biztonsági, etikai és környezetvédelmi kérdések szerves részét képezik a beszállítói kiválasztási folyamatnak, a Csoport telephelyein a munkavédelemmel kapcsolatos egyértelmű elvárásokkal (további információkért lásd a Vállalkozói biztonság fejezetet). Emellett a Csoport Üzleti Partnereinek Etikai Kódexe és a Felelős Beszerzésről szóló Kódexe minden szerződés kötelező eleme. Az előminősítési folyamatok számos fenntarthatósággal kapcsolatos tényezőt tartalmaznak, mint például az éghajlatváltozás, az emberi jogok és etika, a HSE, a megfelelés (további információkért lásd az Üzleti etika fejezetet).

A felelős beszerzés célja, hogy a kategóriairányítási alfunkció (*category management sub-function*) által irányított valamennyi beszerzési tevékenységben alapvető elemként rögzüljön. A társadalmi és környezeti kockázatok és lehetőségek jobb megértése érdekében minden kategóriastratégiának tartalmaznia kell a fenntarthatósági profilt. A fenntarthatósági kockázatelemzés beépült a beszállítói kockázatok és lehetőségek kezelésébe, és negyedévente felülvizsgálatokra kerül sor. A MOL-csoport legfontosabb kötelezettségvállalásai a felelős beszerzés keretében a Beszállítói Központban található a www.molgroup.info oldalon (további információkért lásd a Vállalkozói biztonság című részt is).

VEVŐK [GRI 2-29, 416, 417]

A MOL-csoport 2030+ stratégiájának egyik kulcsfontosságú eleme az üzemanyagról a vegyi anyagokra való fokozatos átállás, amelynek célja, hogy az értékláncban tovább lépjen a fél feldolgozott nyersanyag és különleges vegyi anyagok felé. Ebben a stratégiai lépésben az ügyfelek és az ügyfelek elégedettsége fontos szerepet játszik az üzleti modell fenntartható átalakításában. 2018 óta egy új, az egész csoportra kiterjedő, egységes B2B ügyfélelégedettség-követési módszertant alkalmazunk. Ez a rendszer folyamatosan méri az ügyfelek elégedettségét a MOL-csoport nagykereskedelmi termékportfólióját (beleértve a nagykereskedelmi üzemanyag- és petrokémiai termékeket) átfogó országokban, összesen mintegy 60.000 tagú nagykereskedelmi ügyfélkörrel. A csoportszintű szabványosított felmérés (amelyet általában független piackutató cégek végeznek) átfogó módszertant biztosít, amely minden termékre, piacra és ügyfélszegmensre kiterjed. A rendszer a MOL-csoport történetében a legkiterjedtebb ügyfél-elégedettségi adatbázist biztosítja a MOL-csoport számára, mivel úgy lett kialakítva, hogy létfontosságú ismereteket és betekintést nyújtson az egyes termékszegmensekre vonatkozóan. A MOL-csoport a nagykereskedelmi ügyfelek körében 2022-re 95%-os ügyfélelégedettséget tűzött ki célul a Csoport egészére vonatkozóan. A 2022-es elégedettség mérésére 2023 elején kerül sor. A MOL-csoport a Csoport ügyfeleinek legmagasabb szintű kiszolgálásának kulcsfontosságú elemeként folyamatosan nyomon követi elégedettségi arányukat. A MOL-csoport 2021-ben 93,6%-os ügyfél-elégedettséget ért el, ami a 2019-es 89,4%-os értékhez képest növekedést jelent. A 2018-as és 2019-es évhez hasonlóan az eredmények országonként vegyes képet mutatnak az ügyfelek elégedettségét illetően (az országonkénti bontás az Adattárban kerül nyilvánosságra). A 95%-os cél elérése érdekében és a 2019-es ügyfélelégedettségi felmérés során kapott ügyfél-visszajelzésekre reflektálva a MOL-csoport azóta számos változtatást hajtott végre. E változások közé tartozik a digitális megoldásaink javítása a Partner Portál és az ISA (internetes értékesítési

alkalmazás) további bevezetésével és fejlesztésével, valamint egy új CRM rendszer bevezetése a B2B üzletágban. A Partner Portál egy online felület, amely minden fontos tartalmat, szolgáltatást és rendszert tartalmaz, amelyre ügyfeleinknek a mindennapi működésükhöz szükségük lehet. Az új E-Business rendszerünkben online megtekinthetik az aktuális árainkat, intézhetik üzemanyagkártya ügyeiket a Kártyaközpontban, elindíthatják az üzemanyag-nagykereskedelmet és az üzemanyagkártya árajánlatkérést, valamint a szerződés kötést. Az ISA online felületen is leadhatják megrendeléseiket, és megtalálhatják aktuális Általános Szerződési Feltételeinket (ÁSZF). A fentiek a hagyományos szolgáltatásról az önkiszolgáló és papírtmentes megoldások felé elmozduló B2B partnereink kényelmét szolgálják.

KÖZKÉPVISELET [SASB: RT-CH-530a.1 / GRI 2-28 - 415-1, 11.22. / IPIECA: GOV-5]

A MOL-csoport politikai tevékenységre vonatkozó szabályt fogadott el, amely előírja, hogy a vállalat és kapcsolt vállalkozásai nem tesznek és nem is fognak politikai hozzájárulást nyújtani, illetve vállalati pénzeszközöket vagy eszközöket felhasználni jelöltek vagy politikai pártok számára. A MOL-csoport számos iparági, kereskedelmi és szakmai szövetségen keresztül aktív szerepet játszik a közpolitikai vitákban az Európai Unióban. Az uniós szakmai szövetségek tagsági kiadásai 2022-ben 997 ezer eurót értek el, ami a 2021-es 710 ezer euróhoz képest növekedést jelent, tagságaink listája nagyjából változatlan maradt. A 2022-ben megvitatott uniós szakpolitikai témák a kérdések széles körét fedték le, beleértve a megújuló energiával, az energiahatékonysággal és a kibocsátáskereskedelemmel foglalkozó uniós éghajlat- és energiapolitikai keretrendszerrel, a körkörös gazdasággal, az ipari kibocsátásokkal, a vállalati fenntarthatósággal, valamint az energiabiztonsággal kapcsolatos jogszabályokkal foglalkozó környezetvédelmi jogszabályokat. Az olaj- és gázipari, petrokémiai és vegyipari szakmai szövetségeknél megvitatott témák többek között az iparági dekarbonizáció, az alacsony szén-dioxid-kibocsátású üzemanyagok, az újrahajósítás, a vegyipari termékek, valamint a kémiai biztonság témakörét érintették. A magyarországi, szlovákiai, horvátországi, csehországi, lengyelországi, ausztriai, szlovéniai, romániai, boszniai, szerbiai és magyarországi nemzeti szövetségek tagdíjai 2022-ben 429 ezer eurót értek el. A teljeskörű közzététel a GRI 2-28. számú jelentéstételi táblázatában olvasható.

EU TAXONÓMIA JELENTÉS

BEVEZETÉS ÉS JOGI HÁTTÉR

Az Európai Unió taxonómia rendeletének (2020/852/EK rendelet)⁴ (továbbiakban taxonómia rendelet vagy taxonómia) 8. cikke alapján bármely vállalkozás, amely a 2013/34/EU irányelv⁵ 19a. vagy 29a. cikke alapján nem pénzügyi információkat köteles közzétenni, a nem pénzügyi kimutatásában vagy összevont (konszolidált) nem pénzügyi kimutatásában köteles tájékoztatást adni arról, hogy tevékenységei milyen módon és mértékben kapcsolódnak környezeti szempontból fenntarthatóknak minősülő gazdasági tevékenységekhez e rendelet 3. és 9. cikke szerint. Ennek részeként az érintett vállalkozások, ideértve a MOL-csoportot is, közzé kell tenniük, hogy a KPI-ik (fő teljesítménymutatóikat), vagyis az árbevételük, operációs költségeik (OPEX) és tőkekiadásai (CAPEX) mekkora részaránya származik környezeti szempontból fenntarthatóknak minősülő gazdasági tevékenységekből.

A Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletének (továbbiakban Disclosure Delegated Act)⁶ I. melléklete a közzéteendő információk tartalmát és megjelenítését határozza meg. A 2021-es pénzügyi év során a MOL-csoport a jelentéstételi kötelezettségei alapján elkészítette az első taxonómia jelentését a taxonómiához igazítható (taxonomy eligible) (továbbiakban: taxonómiához igazítható) tevékenységei bemutatásával. A Disclosure Delegated Act rendelkezéseivel összhangban a 2022-es pénzügyi évben azon vállalkozásoknak, amelyekre a 2013/34/EU irányelv 19a. vagy 29a. cikke vonatkozik, kötelesek a taxonómiához igazítható és az igazodó (taxonomy aligned) (továbbiakban taxonómiához igazodó tevékenységek) tevékenységeikről is jelenteni. A jelentésnek azonban csak az éghajlatváltozás mérséklésére és az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodásra vonatkozó környezeti célkitűzéseket kell lefednie. A további négy, jogilag még nem meghatározott környezeti célkitűzésről a 2022-es pénzügyi év folyamán még nem szükséges jelenteni.

A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletének (továbbiakban: Climate Delegated Act)⁷ I. és II. melléklete tartalmazza azon technikai vizsgálati kritériumokat (Technical screening criteria - TSC) mely alapján egy adott gazdasági tevékenység lényegesen hozzájárul az éghajlatváltozás mérsékléséhez vagy az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz, továbbá azon követelményeket mely alapján egyéb környezeti célkitűzéseket jelentősen nem sért (Do no significant harm - DNSH) (továbbiakban: DNSH).

⁴ Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2020/852 rendelete (2020. június 18.) a fenntartható befektetések előmozdítását célzó keret létrehozásáról, valamint az (EU) 2019/2088 rendelet módosításáról

⁵ Az Európai Parlament és a Tanács 2013/34/EU Irányelve (2013. június 26.) a meghatározott típusú vállalkozások éves pénzügyi kimutatásairól, összevont (konszolidált) éves pénzügyi kimutatásairól és a kapcsolódó beszámolókról, a 2006/43/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv módosításáról, valamint a 78/660/EGK és a 83/349/EGK tanácsi irányelv hatályon kívül helyezéséről (EGT-vonatkozású szöveg)

⁶ A Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. július 6.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek a 2013/34/EU irányelv 19a. vagy 29a. cikkének hatálya alá tartozó vállalkozások által a környezeti szempontból fenntartható gazdasági tevékenységekre vonatkozóan közzéteendő információk tartalmának és megjelenítésének meghatározása, valamint az e közzétételi kötelezettségnek való megfelelés módszertanának meghatározása révén történő kiegészítéséről (EGT-vonatkozású szöveg)

⁷ A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. június 4.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek az éghajlatváltozás mérsékléséhez és az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz lényegesen hozzájáruló és az egyéb környezeti célkitűzéseket jelentősen nem sértő gazdasági tevékenységekkel szemben támasztott követelmények meghatározásához szükséges technikai vizsgálati kritériumok megállapítása érdekében történő kiegészítéséről (EGT-vonatkozású szöveg)

Továbbá a Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (továbbiakban: Complementary Climate Delegated Act)⁸, által végrehajtott módosítások alapján a MOL-csoport - a Disclosure Delegated Act 8. cikkének (6) és (8) bekezdésével összhangban – megvizsgálta, hogy vannak-e taxonómiához igazítható vagy igazodó nukleáris energiával és a fosszilis eredetű gázokkal összefüggő bizonyos gazdasági tevékenységei.

ÁLTALÁNOS MEGKÖZELÍTÉSÜNK

A 2022-es pénzügyi évben a MOL-csoport csak az éghajlatváltozás mérséklésére irányuló környezeti célkitűzéssel összhangban azonosított gazdasági tevékenységet, ezért nem volt szükség a különböző célkitűzések közötti allokációra. Míg az elmúlt években a MOL-csoport megvalósított olyan projekteket, amelyek hozzájárultak az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz, 2022-ben nem azonosítottunk ilyen tevékenységet. A jövőben várhatóan az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodással kapcsolatos környezeti célkitűzéssel összefüggésben kerülnek olyan projektek megvalósításra, amelyek olyan „alkalmazkodási megoldásokhoz” kapcsolódnak, melyek jelentősen csökkentik az operációkhoz kapcsolódó legjelentősebb fizikai éghajlati kockázatokat (amelyek a Climate Delegated Act A függelékében meghatározott DNSH átvilágítás kritériumai alapján lettek meghatározva). Nem azonosítottunk olyan tevékenységet, mely több környezeti célhoz is kapcsolódna. Miután a fennmaradó négy környezeti célkitűzéshez kapcsolódó felhatalmazáson alapuló jogi aktusok életbe lép (TAXO4), ez a kérdés relevánssá válhat és akkor döntést fogunk hozni a kategorizálásukról.

A MOL taxonómiához igazodó tevékenységeinek viszonylag alacsony aránya az adott fő teljesítménymutatókban a jelentéstétel során alkalmazott konzervatív megközelítéséből adódik, továbbá köszönhető annak, hogy a taxonómia keretrendszere még nem végleges. A piaci tendenciákat figyelembe véve a taxonómiához igazodó tevékenységek viszonylag alacsony aránya elfogadható és indokolható. Egy nemrég közzétett kutatás⁹ alapján a vizsgált vállalkozások taxonómiához igazodó első két környezeti célkitűzéséhez hozzájáruló tevékenységeinek árbevételének mediánja 2,9% volt, 0,1% és 5,4% közötti sávban mozogott. E kutatás alapján az alacsony taxonómiához igazodó tevékenységi arány nem meglepő és jól tükrözi, hogy a gazdaság még egyelőre a zöld transzformáció korai fázisában jár. A kutatás 200, az európai és Európán kívüli top 50 nagy és közepes méretű vállalkozás vizsgálatán alapult.

Értékelésünkben a MOL-csoport alaptevékenységeire koncentráltunk, és az alaptevékenységhez nem kapcsolódó egyszeri projekteket kivettük az elemzésből. A taxonómiához igazítható és a taxonómiához igazodó átvilágításunk folyamán a hagyományos olaj- és gázértéklánc (nem a taxonómiához igazítható tevékenységek) zöldítését támogató tevékenységekre is (CO₂-kibocsátás csökkentő tevékenységek) fókuszáltunk. Ez a megközelítés összhangban van az Autorité des Marchés Financiers (AMF) „Insights into the first taxonomy reporting by listed companies” című¹⁰, nemrégiben megjelent kutatásával, miszerint az egyénileg taxonómiához igazítható tevékenységek számba vehetők, még a taxonómiához nem igazítható céltevékenységek esetében is.

A kötelező adatszolgáltatási kötelezettségnek megfelelően jelenleg csak a teljeskörűen konszolidált tevékenységekkel számoltunk. Bár a közös és társult vállalkozások bejelentése önkéntes alapon történhetett volna¹¹, úgy döntöttünk, hogy a 2022-es éves jelentéstétel során csak a kötelezően riportálandó elemekre fókuszálunk, azonban élünk a lehetőséggel, hogy az elkövetkező években a taxonómia keretrendszerének fejlődésétől függően felülvizsgáljuk ezt a megközelítésünket. A megszűnt tevékenységekből származó eszközöket (az Egyesült Királyság E&P) nem vettük figyelembe az értékelés és a KPI-számítás folyamán.

A pénzügyi eszközök tekintetében a MOL-csoport a vizsgált időszakban nem bocsátott ki fenntarthatósághoz kötött (sustainability-linked bond) vagy zöld kötvényt (green bond).

TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ ÁTVILÁGÍTÁS

Az átvilágítás a MOL-csoport alapvállalkozásaira terjedt ki a teljes értéklánc mentén (kivéve a közös és társult vállalkozásokat).

TAXONÓMIÁHOZ IGAZODÓ ÁTVILÁGÍTÁS

A taxonómia vizsgálat logikájának megfelelően a taxonómiához igazodó átvilágítás három lépésben történt. Elsőként a technikai vizsgálati kritériumoknak (TSC), majd a jelentős károkozás elkerülése (Do no significant harm, DNSH) kritériumainak való megfelelést értékeltük tevékenységi szinten. A minimális szociális biztosítékok (MSS) betartása csoportszinten került kiértékelésre.

Technikai vizsgálati kritériumoknak (TSC) való megfelelés

Az előre kiválogatott taxonómiához igazítható tevékenységeket (eligible) átvilágítottuk a technikai vizsgálati kritériumok (TSC) alapján, ami az első lépés volt a taxonómiához igazodásuk (aligned) bizonyításában.

⁸ A Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek egyes energiaágazatbeli gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az ezekre a gazdasági tevékenységekre vonatkozó különös közzétételek tekintetében történő módosításáról (EGT-vonatkozású szöveg)

⁹ Andreas G. F. Hoepner (2022). EU Green Taxonomy Data – A First Vendor Survey. The Economists' Voice.

¹⁰ Autorité des Marchés Financiers (2022). Insights into the first taxonomy reporting by listed companies, p. 24.

¹¹ 21. oldal, 14. kérdés, Draft Commission Notice on the interpretation and implementation of certain legal provisions of the Disclosures Delegated Act under Article 8 of EU Taxonomy Regulation on the reporting of Taxonomy eligible and Taxonomy-aligned economic activities and assets (second Commission Notice)

Jelentős károkozás elkerülése (Do no significant harm, DNSH)

Ennek keretében megvizsgáljuk, hogy a technikai vizsgálati kritériumoknak megfelelő tevékenységek nem okoznak jelentős kárt (Do no significant harm) a fennmaradó öt környezeti célkitűzés egyikének sem. Annak bizonyítására, hogy a tevékenységek megfelelnek a jelentős károkozás elkerülése (Do no significant harm, DNSH) kritériumainak, részletes értékelést végeztünk.

Átvilágítás az A. függelék alapján (azaz az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodással összefüggő kritériumok)¹² minden taxonómiához igazodó tevékenységünk esetében elvégeztük. Az érintett tevékenységek éghajlati sérülékenységi és kockázatértékelés teljesítéséhez a már meglévő házon belüli kockázatkezelési szakértelmet és szaktudást ötvöztük a taxonómia további követelményeivel – és integráltuk az A. függelék keretrendszerébe. Az éghajlati előrejelzéseinkhez az A. függelékben hivatkozott IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change - Éghajlatváltozási Kormányközi Testület) és az EEA (Európai Környezetvédelmi Ügynökség) forrásait használtuk fel. Továbbá a lényeges fizikai éghajlati kockázatok kiválasztásához az European Climate Change Adaptation Platform (Climate-ADAPT)¹³ adatbázisát alkalmaztuk.

Az értékelés folyamán konzervatív megközelítéssel élünk és a legkedvezőtlenebb forgatókönyvet vizsgáltuk (worst case scenario); az RCP 8.5-öst¹⁴. Továbbá a rendelkezésre álló legújabb éghajlati forgatókönyveket használtuk és 2050-ig elemeztük őket. Az operációs országainkat a földrajzi közelségük és így hasonló klíma körülményeik miatt az általunk felhasznált tudományos szakirodalom egy régióként kezeli (például az IPCC előrejelzéseiben nyugat- és közép-európai régióként) és így a kockázati elemzésben minden ezen régióban releváns lényeges fizikai éghajlati kockázatot megvizsgáltunk. A lényeges fizikai éghajlati kockázatok értékelése a fent részletezett forgatókönyvek alapján történt, figyelembe véve a Csoportra gyakorolt valószínűséget (probability) és hatást (impact), továbbá amennyiben materiális kockázat került beazonosításra, alkalmazkodási tervet is készítettünk. Fontos továbbá kiemelnünk, hogy a taxonómiához igazodó tevékenységeink nem lényegesek a vizsgált csoportszintű KPI-okon belül (árbevétel, OPEX, CAPEX), mivel összességében kevesebb, mint 5%-át teszik ki.

A B. függelékre¹⁵ (azaz a víz és a tengeri erőforrások fenntartható használatára és védelmére vonatkozó kritériumok) és **a D. függelékre**¹⁶ (azaz a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelmére és helyreállítására vonatkozó kritériumok) vonatkozó szűrés során a működési engedélyeket vizsgálatuk felül, valamint azt hogy az adott tevékenység a biodiverzitás szempontjából érzékeny területen vagy annak közelében található-e (pl. Natura2000)¹⁷.

A C. függelék alapján¹⁸ (azaz a környezetszennyezés megelőzésére és csökkentésére vonatkozó kritériumok) történő szűrést az egyes azonosított gyártási tevékenységeinkre végeztük el. Az „a”-”e” pontok által meghatározott kritériumok részletes értékelése megtörtént.

Mivel az „f” és „g” pontok úgy utalnak a „nélkülözhetetlen a társadalom számára” kritériumra, hogy az jogilag még nincs definiálva, ezeket a pontokat formálisan nem értékeltük – a EU Fenntartható Pénzügyi Platformja (Platform on Sustainable Finance)¹⁹ és a Német Vegyipari Szövetség (German Chemicals Associations)²⁰ által kiadott útmutatásnak megfelelően.

Miután a törvény meghatározza a „nélkülözhetetlen a társadalom számára” kritériumot, elvégezzük az értékelést. A MOL-csoport azonban mindig arra törekszik, hogy működése során minden jogszabályi előírásnak maradéktalanul megfeleljen.

A körforgásos gazdaságra való átállásra és a rendeletben meghatározott egyéb DNSH-kritériumok esetében eseti értékeléseket végeztünk.

A MINIMÁLIS SZOCIÁLIS BIZTOSÍTÉKOK (MSS) BETARTÁSA

A részletes értékelés alapját az EU Fenntartható Pénzügyi Platformja (Platform on Sustainable Finance) által kiadott a minimális szociális biztosítékokra vonatkozó zárójelentése (Final Report on Minimum Safeguards)²¹ képezte, amely az emberi jogokra, a korrupcióellenességre, a tisztességes versenyre és az adózásra összpontosít.

A MOL-csoport tiszteletben tartja az alapvető emberi jogokat, Etikai és Üzleti Magatartási Kódexében²² elkötelezett mellettük. A MOL-csoport továbbá tiszteli az emberi jogok egyetemes nyilatkozatát, amely 30 cikkben foglalja össze az alapvető emberi jogokat és további,

¹² A. függelék (az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodással összefüggő általános DNSH kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹³ [The European Climate Adaptation Platform Climate-ADAPT \(2022\)](#)

¹⁴ Draft Commission notice on the interpretation and implementation of certain legal provisions of the EU Taxonomy Climate Delegated Act establishing technical screening criteria for economic activities that contribute substantially to climate change mitigation or climate change adaptation and do no significant harm to other environmental objective (19 December 2022), 68-69 oldal, 168. kérdés

¹⁵ B. függelék (víz és a tengeri erőforrások fenntartható használatára és védelmére vonatkozó általános DNSH-kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹⁶ D. függelék (a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelmére és helyreállítására vonatkozó általános DNSH kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹⁷ Natura 2000 Network Viewer (2023) European Environment Agency, Forrás: <https://natura2000.eea.europa.eu/>

¹⁸ C. függelék (A vegyi anyagok használatát és jelenlétét illetően a környezetszennyezés megelőzésére és csökkentésére vonatkozó általános DNSH-kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹⁹ Platform Usability Report, Platform recommendations on Data and Usability as part of Taxonomy reporting, 12 October 2022,

²⁰ EU Taxonomy: Points f) and g) of Appendix C of the Climate Delegated Act (2022) Verband der Chemischen Industrie e.V.(VCI), Germany, VCI Report

²¹ Final Report on Minimum Safeguards, Platform on Sustainable Finance, October 2022

²² [MOL Csoport \(2023\) Etikai és Üzleti Magatartási Kódex](#)

az emberi jogokkal kapcsolatos iránymutatásokat tartalmazó dokumentumokat, mint például az ENSZ Globális Megállapodását, az ENSZ irányadó elveit (UN Guiding Principles), az OECD multinacionális vállalkozásokra vonatkozó iránymutatásait és a Nemzetközi Munkaügyi Szervezet (ILO) a munkahelyi alapvető elvekről és jogokról szóló nyilatkozatát, valamint további biztonsággal és az emberi jogokkal kapcsolatos önkéntes alapelveket.

Az integritás és az átláthatóság fontos értékek a MOL-csoport számára, a korrupció elleni küzdelem pedig vállalati stratégiánk elengedhetetlen része. A MOL-csoport tiszteletben tartja az olyan korrupcióellenes iránymutatásokat, mint az ENSZ Globális Megállapodását, az OECD multinacionális vállalkozásokra vonatkozó iránymutatásait, az Egyesült Nemzetek Szervezetének Korrupció elleni Egyezményét (UNCAC), és figyelembe veszi a Transparency International és a Világgazdasági Fórum Partnering Against Corruption Initiative (PACI) javaslatait.

A MOL-csoport elkötelezett a tisztességes piaci magatartás gyakorlása mellett; piaci tevékenységét a tisztességes verseny normáinak, valamint az alkalmazandó versenyjog szellemének megfelelően végzi. A MOL-csoport rendelkezik olyan szabályozással, ami versenyjog betartásának biztosítására és a jogsértések megelőzésére irányul.

Ami az adózást illeti, a társaság megfelelő irányítási struktúrával rendelkezik a teljes adóügyi megfelelés és az adózás átláthatóságának biztosítása érdekében.

PÉNZÜGYI MÓDSZERTAN

A taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységeik átvilágításakor és a fő teljesítménymutatóink kiszámításakor fő szabályzatként a Disclosure Delegated Act rendelkezéseit követtük, néhány esetben azonban lényegességi küszöböt és egyszerűsítési megfontolásokat alkalmaztunk az alábbi szakaszokban leírtak szerint.

AZ ÁRBEVÉTELHEZ KAPCSOLÓDÓ KPI-K (ÁRBEVÉTELI KPI)

A KPI számításához a konszolidációs rendszert vettük alapul a jelentéskészítés során. Az árbevétel KPI számláló számítása a MOL-csoport azonosított taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységeinek árbevételén alapult. Azon profitcenterek esetében, ahol taxonómiához igazítható és taxonómia szempontjából nem releváns árbevétel is azonosításra került, csak a taxonómiához igazítható termékekhez kapcsolódó árbevétel gyűjtése és számítása történt. Ugyanez a logika érvényesült a taxonómiához igazodó tevékenységek esetében is. A kalkuláció során, hogy elkerüljük a kétszeri számbavételt csak a harmadik féltől származó külső árbevételt vettük figyelembe.

Lényegességi küszöböt nem alkalmaztunk, és minden releváns tevékenységet figyelembe vettünk, a Csoport árbevételéhez való hozzájárulásának mértékétől függetlenül.

Az árbevétel KPI nevezője megegyezik a nettó árbevétel sorral a konszolidált eredménykimutatásban, mely a Konszolidált pénzügyi kimutatások 2022 – A konszolidált eredménykimutatás fejezetben, az 57. oldalon található.

MŰKÖDÉSI KIADÁSOKHOZ (OPEX) KAPCSOLÓDÓ KPI (OPEX KPI)

Az OPEX KPI-t csak azokra a profitcenterekre számítottuk, ahol a fenntartható árbevételt is azonosítottunk.

Az OPEX KPI esetében először a nem releváns OPEX tételeket (pl. PTE, díjköteles szolgáltatások, energia és nyersanyag) vontuk le, a számítást a konszolidációs rendszerrel végeztük, az összes releváns főkönyvi számla figyelembevételével és a Disclosure Delegated Act által meghatározott módszertan segítségével.

A számláló számításához a profitcentrumok esetében mind a taxonómiához igazítható és nem igazítható OPEX meg lett határozva. Viszont csak a taxonómiához igazítható termékekhez kapcsolódó költségek kerültek összegyűjtésre és kiszámításra. Termelőegységek esetén (különösen a 3.14.-es Szerves vegyi alapanyag gyártása kategória esetén) az OPEX KPI elosztásában allokációs kulcsokat alkalmazunk, a taxonómiához igazítható termékek gyártási mennyisége alapján. Ugyanezt a megközelítést alkalmaztuk a taxonómiához igazodó és nem igazodó tevékenységek esetében is.

A nevezőszámításához a vonatkozó főkönyvi számlák teljes csoportszintű összege került elszámolásra.

Összességében az OPEX KPI-t kevésbé tartjuk lényegesnek a MOL-csoport tevékenységének leírása szempontjából.

A TŐKEKIADÁSOKHOZ (CAPEX) KAPCSOLÓ KPI-K (CAPEX KPI)

A CAPEX KPI esetében a MOL-csoport központi CAPEX jelentési és monitoring eszközt használtuk. Ebben az adatbázisban használt CAPEX definícióval és a taxonómiai rendeletben használt meghatározásokkal kapcsolatban a következő megjegyzéseket kell tennünk: a MOL-csoport központi CAPEX jelentési és felügyeleti eszköze nem tartalmazza a hitelfelvételi költségekből, a használati joggal rendelkező eszközökből, a becsült mezőfelhagyási és telephely-helyreállítási költségekből származó, illetve az emissziós kvótákhoz kapcsolódó tételeket. Úgy véljük, hogy ezek a különbségek nem befolyásolják lényegesen a KPI számlálóját.

A 2022-es pénzügyi évben figyelembe vettük beruházási projektek esetében a számlálónál a releváns taxonómiához igazítható és igazodó realizált tőkeberuházásokat is.

A CAPEX KPI esetében 100 ezer USD-s küszöbértéket alkalmaztunk. A nevezőként használt CAPEX adat összehasonlítható az éves pénzügyi jelentés konszolidált pénzügyi kimutatásainak 37. és 39. oldalán található adattal. A CAPEX KPI nevezője megegyezik az Ingatlanok, gépek

és berendezések mozgástáblában a Hozzáadások és aktiválások plusz leányvállalatok beszerzése sorral, a Befektetési célú ingatlanok és az Immateriális javak mozgástáblában a Hozzáadások plusz leányvállalatok beszerzése sorral.

HÁTTÉR-INFORMÁCIÓK A KPI-KRÓL

A 2022-es évben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű árbevétel 9,0%-os, az OPEX 5,3%-os és a CAPEX 15,4%-os hányadát tették ki. A 2022-es évben a taxonómiához igazodó tevékenységeink a csoportszintű árbevétel 0,2%-os, az OPEX 1, 2%-os és a CAPEX 4,8%-os hányadát tették ki. Az aránylag alacsony megfelelés legfőképp azon már korábban ismertett tényeknek tudható be, mint hogy a MOL-csoport tevékenységeinek jelentős része még mindig az olaj- és gáziparral kapcsolatos, a taxonómia keretrendszerét még nem véglegesítették, illetve konzervatív megközelítést alkalmaztunk az elemzés és a jelentéstétel folyamán.

ÁRBEVÉTEL

A 2022-es évben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű árbevétel 9,0%-át tették ki, mely az előző pénzügyi évhez képest egy alacsonyabb arány (14,5%).

A taxonómiához igazítható tevékenységeink alacsonyabb aránya a 2022-es évben az alábbi tényezőknek tudható be. Az árbevételünk több mint 95%-a a MOL-csoport petrokémiai üzletágához köthető (3.14. Szerves vegyi alapanyag gyártása és 3.17. Műanyag-alapanyag gyártása). Ezen tevékenységeink a kelet-közép-európai régióban található fő downstream termelési telephelyeinkhez kapcsolódik (a Dunai Finomítóhoz Százhalombattán, a Petrokémiai üzemhez Tiszaújvárosban, az integrált finomítóhoz és petrokémiai üzemhez Pozsonyban, valamint a Rijekai Finomítóhoz). 2021-ben rekord árkörnyezetet tapasztaltunk a műanyag termékek esetében, 2022-ben azonban jelentős visszaesés volt tapasztalható. Az értékesítési forgalom a kedvezőtlen külső környezetet és a visszaesett piaci keresletet tükrözte. A MOL-csoport összforgalma azonban 2022-ben 36%-kal volt magasabb, mint 2021-ben, a magas olajár-környezet, a crack spreadek és a kedvező finomítói árrésnek köszönhetően.

A gyártási tevékenységünk során (3.14. Szerves vegyi alapanyag gyártása alapján (I.melléklet) a keletkező jelentős értékkel bíró vegyi anyagoknak (high value chemicals - HVC) egy meghatározó része a belső fogyasztáshoz kapcsolódik, a MOL-csoport műanyaggyártásának ellátásához, ezért az árbevételének és OPEX-nek ezen „saját belső felhasználásra” kerülő része nincs feltüntetve a taxonómiában jelentett KPI-okban.

A taxonómiához igazodó tevékenységeink aránya az árbevételen belül 0,2% volt.

A taxonómiához igazodó tevékenységeink az alábbi kategóriákhoz kapcsolódnak:

- **3.17. Műanyag-alapanyag gyártása** a ReMat működéséhez kapcsolódik. 2022 áprilisában MOL-csoport felvásárolta a ReMatot, Magyarország piacvezető műanyag újrahasznosító vállalatát, amely kommunális és ipari hulladékot használ fel újrahasznosított reggranulátum előállítására. Ezzel a tranzakcióval a MOL-csoport teljes újrahasznosított műanyag kapacitása évi 25 ezer tonnáról 40 ezer tonnára emelkedett.
- **4.1. Villamos energia előállítása fotovoltaiikus napenergia-technológiával** a MOL magyarországi napenergia tevékenységéhez kapcsolódik. A MOL-csoport 2018-ban lépett be a napenergia piacra fotovoltaiikus erőművek építésével. A MOL-csoport jelenleg 30 MW napelemes kapacitással rendelkezik öt magyarországi helyszínen.
- **5.9. Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása** kiterjed az Aurora Kunststoffe GmbH tevékenységére és a Zalai Finomító gumibitumengyártására. A MOL-csoport 2019-ben vásárolta meg az Aurora Kunststoffe GmbH-t, ezzel megerősítve jelenlétét az újrahasznosított összetevők gyártásban, valamint az autóiipari beszállítói pozícióját. Ez a tranzakció a MOL-csoport azon törekvését támogatta, hogy üzemanyag-alapú üzleti modelljét a Downstream üzletágban egy magasabb hozzáadott értékű petrokémiai termékportfólióvá alakítsa. A gumibitumengyár 2020-ban kezdte meg működését Zalaegerszegen, és a MOL és a Pannon Egyetem által közösen kifejlesztett, bitumenből és hulladék gumibroncsokból készült gumiórleménynek új gyártási technológiáját alkalmazza. A gumibitumennek számos előnye van a hagyományos útépítő bitumenhez képest, mivel hosszabb az élettartama, jobb a környezeti hatásokkal szembeni ellenálló képessége, valamint a csökkentett fékútnak köszönhetően jobb közlekedésbiztonságot nyújt.

A **6. Szállítási** tevékenységi kategóriákból származó árbevétel a MOL-csoport különböző társaságai által nyújtott mobilitási megoldásokhoz kapcsolódik:

- **6.4. Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika** a szlovákiai Pozsonyban található kerékpármegosztó szolgáltatásunkhoz kötődik. 2014-ben induló kerékpáros közösségi közlekedési rendszer volt a MOL-csoport első kezdeményezése a mobilitás területén.
- **6.5. Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás** a mobilitási szolgáltatásaink egy másik alapköve, melynek keretében lízingszolgáltatásokat nyújtunk a MOL-csoport és külső ügyfelek számára, beleértve a finanszírozást és a flottakezelést. Az átállási tevékenység²³ csak részben igazolható taxonómiához igazodó tevékenységnek,

²³ Ahogy az a hosszú távú Shape Tomorrow Stratégiánkban is rögzítve van, a MOL-csoport komplex mobilitási szolgáltatásokat kíván nyújtani a fenntarthatósági céljainak elérése érdekében. A nulla és alacsony szén-dioxid-kibocsátású járművek arányának növelése a portfóliónkban összhangban van ezen törekvésünkkel. Ily módon az taxonómia rendelet ((EU) 2020/852) 10. cikkének (2) bekezdése alapján ezt a tevékenységet átállást támogatónak tekintjük, mivel nem létezik technológiailag és gazdaságilag kivitelezhető alacsony karbon-intenzitású alternatívája.

mivel nem a teljes flotta felel meg az alacsony kibocsátású és kibocsátásmentes könnyűgépjárművek kritériumainak (fajlagos szén-dioxid-kibocsátás 50 g CO₂/km-nél alacsonyabb)

- 6.15. *Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra* „támogató tevékenységünk”²⁴ az elektronikus járművek töltésére használt töltőállomáshálózatunkhoz kapcsolódik, amely 241 töltőt fed le a kelet-közép-európai régióban²⁵. Tevékenységünk az e-mobilitás megoldásaink egyik alappillére képezi.

A taxonómiához igazítható, de nem-igazodó tevékenységek a következő tevékenységi kategóriákhoz kapcsolódnak:

- 3.14. *Szerves vegyi alapanyag gyártása* a jelentős értékkel bíró vegyi anyagok és aromás anyagok előállításához köthető a downstream és petrokémiai termelő telephelyeinken, mint a Dunai Finomító Százhalombattán, a Petrolkémiai üzem Tiszaújvárosban, az integrált finomító és petrokémiai üzem Pozsonyban, valamint a Rijekai Finomító. Telephelyeinken alkalmazott technológiáink nem felelnek meg a nagyon ambiciózus ÜHG kibocsátási küszöbértékeknek, amelyek az EU leghatékonyabb létesítményeinek 10%-os átlagértékét tükrözik. Fontos hangsúlyozni, hogy a MOL-csoport elkötelezett a scope 1 és 2 CO₂-kibocsátásának csökkentése mellett, ezen belül 2030-ig csoportszinten 30%-kal, míg a Downstream szegmensben 20%-kal kívánjuk csökkenteni a kibocsátásunkat (2019-es bázisévhez viszonyítva) – ahogy azt a ShapeTomorrow stratégiánkban²⁶ 2021. februárjában lefektettük.
- 3.17. *Műanyag-alapanyag gyártása* a tiszaujvárosi Petrolkémiai üzemhez és pozsonyi integrált finomítóhoz és petrokémiai üzemhez kötődik. A gyártási folyamatunkban alkalmazott technológia nem felel meg a taxonómia rendelet által meghatározott műszaki kritériumoknak, mivel nem újrahasznosításon vagy megújuló alapanyag felhasználáson alapul.
- 6.5. *Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás* mobilitási szolgáltatásainkhoz kötődik, azon járműveink esetében, melyek nem felelnek meg az alacsony kibocsátású és kibocsátásmentes könnyűgépjárművek kritériumainak (fajlagos szén-dioxid-kibocsátás 50 g CO₂/km-nél alacsonyabb).

A részleteket lásd az 1. táblázatban

²⁴ Az (EU) 2020/852 rendelet 16. cikke alapján a MOL-csoport elektromos járműtöltő tevékenysége lefedi a támogató gazdasági tevékenység kategóriáját, mivel lehetővé teszi, hogy más tevékenységek jelentős mértékben hozzájáruljanak egy vagy több környezeti célhoz, mivel lehetővé teszi az alacsony kibocsátású közúti- és tömegközlekedés működését. A tevékenység továbbá nem vezet a hosszú távú környezetvédelmi célokat veszélyeztető eszközöktől való függéshez, figyelembe véve az adott eszközök gazdasági élettartamát, mivel jelenleg nincs megfelelőbb elterjedtebb technológia, amely lehetővé tenné az elektromos járművek üzemeltetését. Ezen felül a technológia ezáltal hozzájárul az ICE-motorok fokozatos kivezetését célzó európai környezeti célhoz.

²⁵ 2022 december 31-ei státusz alapján

²⁶ [Shape Tomorrow Stratégia \(2021\) MOL Group](#)

Gazdasági tevékenység	Kód(ok)	Az árbevétel abszolút összege (millió USD)	Az árbevétel aránya (%)	Lényeges hozzájárulási kritériumok										DNSH-kritérium (A jelentős károsítás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)					Kategória (A: átlási tevékenység)		
				Az éghajlatváltozás mérséklése (%)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (%)	Víz és tengeri erőforrások (%)	Környegszennyezés (%)	Szennyezés (%)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (%)	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I/N)	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környegszennyezés (I/N)	Szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)	Minimum biztosítékok (I/N)	Az árbevétel taxonómiahoz igazodó hányada 2022-ben (%)	Az árbevétel taxonómiahoz igazodó hányada 2021-ben (%)	Kategória (T: támogató tevékenység)		
A. TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																					
A.1. Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiahoz igazodó) tevékenységek																					
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (I. melléklet) C20.16	18,1	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	I	0,1%	N/A		
Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával	4.1 (I. melléklet) D35.11	3,9	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	I	I	I	I	I	I	0,0%	N/A		
Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása	5.9 (I. melléklet) E38.32	29,3	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	-	I	I	I	I	I	I	0,1%	N/A		
Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika	6.4 (I. melléklet) N77.21	0,3	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	I	I	I	I	I	I	0,0%	N/A		
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (I. melléklet) N77.11	1,8	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	I	I	I	I	I	I	0,0%	N/A		Á
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	6.15 (I. melléklet) F42.11	0,9	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	I	I	I	I	I	I	0,0%	N/A	T	
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiahoz igazodó) tevékenységek árbevétele (A1.)		54,3	0,2%																0,2%	N/A	
A.2 Taxonómiahoz igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiahoz nem igazodó tevékenységek)																					
Szerves vegyi alapanyag gyártása	3.14 (I. melléklet) C20.14	625,5	2,3%																		
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (I. melléklet) C20.16	1.648,4	6,2%																		
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	4.29 (I. melléklet) D35.11	0,9	0,0%																		
Hő- vagy hűtési energia és villamos energia nagy hatásfokú kapcsolt termelése fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	4.30 (I. melléklet) D35.30	14,0	0,1%																		
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (I. melléklet) N77.11	20,1	0,1%																		
Taxonómiahoz igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiahoz nem igazodó tevékenységek) árbevétele (A.2)		2.309	8,8%																		
Összesen (A.1 + A.2)		2.363	9,0%																		14,5%
B. TAXONÓMIÁHOZ NEM IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																					
B. Taxonómiahoz nem igazítható tevékenységek árbevétele (B)		23.968	91,0%																		
Összesen (A + B)		26.331	100%																		

1. tábla: A taxonómiahoz igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekből vagy szolgáltatásokból származó árbevétel aránya

MŰKÖDÉSI KIADÁSOK (OPEX)

A 2022-ben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű OPEX 5,3%-át tették ki, hasonlóan a 2021-ben jelentett értékekhez (5,1%).

A taxonómiához igazítható és igazodó OPEX-ünk nagyrésze karbantartási tevékenységeinkhez kapcsolódik. Az OPEX-et azon esetekben vettük figyelembe, ahol taxonómiához igazítható árbevételünk keletkezett, így az OPEX esetében is ugyanazon taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységi kategóriák érvényesek, mint az árbevételre.

A taxonómiához igazodó tevékenységeink aránya csoportszinten 1,2% volt.

A részleteket lásd a 2. táblázatban.

Gazdasági tevékenység	Kód(ok)	AZ OPEX abszolút összege (millió USD)	AZ OPEX aránya (%)	Lényeges hozzájárulási kritériumok										DNSH-kritérium (A jelentős károkozás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)					Minimum biztosítékok (I/N)	AZ OPEX taxonómiához igazodó hányada 2022-ben (%)	AZ OPEX taxonómiához igazodó hányada 2021-ben (%)	Kategoría (T: támogatott tevékenység)	Kategoría (A: átállási tevékenység)	
				Az éghajlatváltozás mérséklése (%)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (%)	Víz és tengeri erőforrások (%)	Környezetszennyezés (%)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (%)	Szennyezés (%)	Környezetszennyezés (%)	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I/N)	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környezetszennyezés (I/N)	Szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)								
A. TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																								
A.1. Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek																								
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (l. melléklet) C20.16	2,2	0,3%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y	0,3%	N/A		
Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával	4.1 (l. melléklet) D35.11	0,5	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y	Y			Y	Y	0,1%	N/A			
Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása	5.9 (l. melléklet) E38.32	4,7	0,7%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y				Y	Y	0,7%	N/A			
Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika	6.4 (l. melléklet) N77.21	0,5	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y	Y			Y	0,1%	N/A				
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (l. melléklet) N77.11	0,4	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y		Y	0,1%	N/A		T		
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	6.15 (l. melléklet) F42.11	0,1	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y	Y	Y	0,0%	N/A	E			
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek OPEX-e (A.1.)		8,4	1,2%																	1,2%	N/A			
A.2 Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek)																								
Szerves vegyi alapanyag gyártása	3.14 (l. melléklet) C20.14	4,8	0,7%																					
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (l. melléklet) C20.16	18,3	2,6%																					
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	4.29 (l. melléklet) D35.11	0,0	0,0%																					
Hő- vagy hűtési energia és villamos energia nagy hatásfokú kapcsolt termelése fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	4.30 (l. melléklet) D35.30	1,7	0,2%																					
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (l. melléklet) N77.11	4,6	0,7%																					
Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek) OPEX-e (A.2)		29,4	4,2%																					
Összesen (A.1 + A.2)		37,8	5,3%																		5,1%			
B. TAXONÓMIÁHOZ NEM IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																								
B. Taxonómiához nem igazítható tevékenységek OPEX-e (B)		669	94,7%																					
Összesen (A + B)		706	100%																					

2. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekkel vagy szolgáltatásokkal összefüggő OPEX aránya

TŐKEKIADÁSOK (CAPEX)

A 2022-ben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoport szintű CAPEX 15,4%-át tették ki, hasonlóan a 2021-es értékhez (15,5%).

A taxonómiához igazodó tőkekiadások aránya csoport szinten 4,8% volt.

A MOL-csoport a 2021-ben kiadott Shape Tomorrow Stratégiájában azt a célt tűzte ki, hogy 2030-ra a beruházásainak 50%-a taxonómiához igazodó tevékenységekhez lesz köthető. A stratégia kulcsfontosságú pillére az üzemanyag-átalakítási irány felgyorsítása a Downstreamben, hogy vezető vegyipari vállalattá váljunk Közép-Kelet-Európában, amely piacvezető a digitálisan vezérelt fogyasztási cikkek kereskedelmében, és komplex mobilitási szolgáltató a régióban, valamint olyan új üzletágakba fektessünk be, mint a hulladékgyártás és -hasznosítás, szén-dioxid-leválasztás, bioüzemanyagok és hidrogén.

Az előző évhez hasonlóan a taxonómiához igazítható projektjeink jelentős része (több mint 65%-a) a petrokémiai üzletágunkhoz kötődött (3.14. Szerves vegyi alapanyag gyártása és 3.17. Műanyag-alapanyag gyártása).

A taxonómiához igazodó befektetéseink a következő tevékenységi kategóriákhoz kapcsolódtak:

- **3.10. Hidrogén előállítása** a zöld hidrogén-gyártó technológia projektjeinkkel kapcsolatban. 2022 áprilisában a MOL-csoport bejelentette egy 10 MW-os zöld hidrogénerómű építését Százhalombattán, Magyarországon. A 22 millió eurós beruházás lehetővé teszi a MOL számára, hogy megújuló forrásból származó elektromos áram segítségével évente 1.600 tonna zöld hidrogént állítson elő és ezzel 25.000 tonnával csökkentse szén-dioxid-kibocsátását.
- **3.14. Szerves vegyi alapanyag gyártás** kategória egy új Olefin Konverziós Technológiai (OCT) blokk építését jelenti a MOL Petrolkémia tiszaujvárosi telephelyén. Az egység termelési kapacitása 100.000 tonna/év polimer minőségű propilén lesz.
- **3.17. Műanyag-alapanyag gyártása** a ReMat tevékenységéhez kapcsolódik (részleteket lásd az árbevétel taxonómiához igazodó tevékenységek szakaszánál).
- **4.1. Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával** alatt szereplő projektek a magyarországi és horvátországi naperóművi kapacitásnövelő beruházásokhoz kapcsolódnak.
- **4.14. Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózatai** a gáz midstream tevékenységünkhöz kapcsolódik, a hidrogénnel kevert földgáz szállítását lehetővé tevő csővezeték-fejlesztéssel kapcsolatos beruházásokra fókuszálva, beleértve a hidrogénálló berendezések telepítését is.
- **6.5. Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás** a mobilitási szolgáltatásainkhoz vásárolt új járműveinkhez kapcsolódik.
- **6.6. Közúti áruszállítás** szolgáltatás egy teljesen elektromos teherautó vásárlását foglalja magában. Ez a teherautó a második a maga nemében Magyarországon és a kelet-közép-európai régióban. A jármű a csomagolt polimer termékek belső fuvarozását fogja végezni a MOL Petrolkémia tiszaujvárosi telephelyén belül.
- **6.15. Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra** a kelet-közép-európai régióban található elektromos jármű töltőállomás-hálózatunk bővítéséhez kapcsolódik.
- **7.3. Energiahatékonysági berendezések üzembe helyezése, karbantartása és javítása** a tiszaujvárosi Petrolkémiai üzemben a fűtési rendszer korszerűsítéséhez és az energiahatékonyság javításához kötődik, egy régi, nem hatékony kazán cseréje által.
- **9.1. Piacközeli kutatás, fejlesztés és innováció** a GRACE²⁷ (GRowing Advanced industrial Crops on marginal lands for bioRefineries) projekthez kapcsolódik. Az INA vett részt benne egy konzorcium tagjaként, mely 22 uniós partnertől állt. A kutatás-fejlesztési projekt célja a nagyüzemi nem élelmiszer célú energianövény (Miscanthus) és kender termesztésének bemutatása volt alacsony termőképességű, szennyezett talajú vagy műveléssel felhagyott földeken. A projekt célja az volt, hogy hogyan biztosítható a fenntartható módon előállított nyersanyagok ellátása a növekvő európai biogazdaság számára.

A taxonómiához igazítható, de nem-igazodó beruházások a következő tevékenységi kategóriákhoz kapcsolódtak:

- **3.14. Szerves vegyi alapanyag gyártás** a meglévő gyártóüzemünk kapacitásbővítési projektjeihez kapcsolódik, ahol az alkalmazott technológiáink nem felelnek meg az ambiciózus ÜHG kibocsátási küszöbértékeknek, melyek az EU leghatékonyabb létesítményeinek 10%-ának átlagértékét tükrözik.
- **3.17. Műanyag-alapanyag gyártása** a tiszaujvárosi Poliol Projektünkhöz és a pozsonyi polipropilén gyártás bővítéséhez kapcsolódik. Mindkét projekt fosszilis eredetű alapanyagokat használ a gyártási folyamat során, így nem felel meg az EU Taxonómia által meghatározott műszaki kritériumoknak.
- **4.3. Villamos energia előállítása szélenergiából** egy korai fázisú szélprojekthez kapcsolódik, ahol a projekt korai fázisa miatt nem volt kivitelezhető a taxonómiához igazodás bizonyítása.
- **4.9. Villamosenergia-átvitel és -elosztás** a pozsonyi telephelyünk transzformátorcseréjéhez kötődik, azonban nem felel meg az EU Taxonómia műszaki kritériumai által meghatározott 100 g CO₂e/kWh küszöbértéknek.
- **4.14. Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózatai**, amely a gáz midstream tevékenységünkhöz kapcsolódik, a hidrogénnel kevert földgáz szállítását lehetővé tevő csővezeték-fejlesztéssel kapcsolatos beruházásokra fókuszálva, azonban nem minden projektrész felel meg a taxonómia által meghatározott műszaki kritériumoknak.

²⁷ Forrás: <https://www.grace-bbi.eu/>

- *5. Vízellátás szennyvíz gyűjtése, tisztítása, hulladékgazdálkodás és szennyeződésmegelőzés* Az év során a vízkezelő rendszeren alkalmazott fejlesztések (5.1. Vízüjtő, -tisztító és -ellátó rendszerek építése, bővítése és üzemeltetése, 5.3. Szennyvízgyűjtő és -tisztító építése, bővítése és üzemeltetése, 5.4. Szennyvízgyűjtő és -tisztító rendszer felújítása) A régi berendezések cseréje azonban nem minden esetben eredményezte a taxonómia technikai vizsgálati kritériumai által meghatározott energiahatékonyságot.
- *6.5. Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás* azon mobilitási szolgáltatásainkhoz vásárolt járműveinkhez kötődik, amik nem felelnek meg az alacsony kibocsátású és kibocsátásmentes könnyűgépjárművek kritériumainak (fajlagos szén-dioxid-kibocsátás 50 g CO₂/km-nél alacsonyabb).

A részleteket lásd a 3. táblázatban.

Bár a 2022-es pénzügyi évben alacsony taxonómiához igazítható és igazodó értékeink születtek, azonban fontos hangsúlyozni, hogy a MOL-csoport elkötelezett az üzleti modelljének átalakításával a hosszú távú fenntarthatósági céljainak elérése mellett.

2022 júliusában a MOL-csoport nyerte el a Magyar Állam által kiírt hulladékgazdálkodási koncessziót²⁸, ezzel lehetővé vált azon törekvésünk, hogy a körforgásos gazdaság meghatározó szereplőjévé váljunk. A megállapodás alapján a MOL-csoport közel 5 millió tonna magyarországi települési szilárdhulladék begyűjtéséért és kezeléséért lesz felelős és ehhez kapcsolódóan beruházásokat hajt majd végre.

Továbbá 2022 decemberében a MOL-csoport bejelentette²⁹, hogy a MOL RES Investments Zrt. kisebbségi részesedést kíván vásárolni egy tőzsdén jegyzett magyar társaságban, az Alteo Nyrt.-ben, amely portfóliója magában foglal 69 MW megújuló, főként szél és napenergia termelő kapacitást. A felvásárlás megvalósulása lehetővé tenné a MOL-csoport számára, hogy növelje jelenlétét a zöldenergia-termelésben és kereskedelemben.

A taxonómiai keretrendszerének befejezetlensége a taxonómiához igazítható és igazodó számainkra is hatással van, mivel a potenciálisan fenntartható tevékenységeink jelentős részére még mindig nem terjed ki a taxonómia hatálya. A hat környezeti célkitűzés közül csak az éghajlattal kapcsolatosak (az éghajlatváltozás mérséklése és az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás) tartoznak a hatályos felhatalmazáson alapuló rendelet hatálya alá. A fennmaradó négy környezetvédelmi célkitűzéshez („TAXO4”) kapcsolódó felhatalmazáson alapuló rendelet, mely többek között a hulladékgazdálkodással kapcsolatos tevékenységeinket is lefedi majd, várhatóan a 2023-as év folyamán lép életbe.

²⁸ [MOL Group \(2022\) A MOL nyerte a hulladékgazdálkodási koncessziós eljárást](#)

²⁹ [MOL Group \(2022\) A MOL-csoport részesedést szerezhet az Alteo Nyrt.-ben](#)

Gazdasági tevékenység	Kód(ok)	Az CAPEX abszolút összege (millió USD)	A CAPEX aránya (%)	Lényeges hozzájárulási kritériumok							DNSH-kritérium (A jelentős károsítás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)					Minimum biztositások (I/N)	A CAPEX taxonómiához igazodó hányada 2022-ben (%)	A CAPEX taxonómiához igazodó hányada 2021-ben (%)	Kategória (T: támogató tevékenység)	Kategória (A: ártalmas tevékenység)
				Az éghajlatváltozás mérséklése (%)	Az éghajlatváltozshoz való alkalmatlanság (%)	Víz és tengeri erőforrások (%)	Környezeti szennyezés (%)	Szennyezés (%)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (%)	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozshoz való alkalmatlanság (I/N)	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környezeti szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)						
A. TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																				
A.1. Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek																				
Hidrogén előállítása	3.10 (I. melléklet) C20.11	7,6	0,5%	100%	-	-	-	-	-	-							0,5%	N/A		
Szerves vegyi alapanyag gyártása	3.14 (I. melléklet) C20.14	27,7	1,9%	100%	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	1,9%	N/A		
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (I. melléklet) C20.16	7,2	0,5%	100%	-	-	-	-	-	-	Y		Y	Y	Y	Y	0,5%	N/A		
Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával	4.1 (I. melléklet) D35.11	7,8	0,5%	100%	-	-	-	-	-	-	Y		Y	Y	Y	Y	0,5%	N/A		
Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózatok	4.14 (I. melléklet) H49.50	2,5	0,2%	100%	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0,2%	N/A		
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (I. melléklet) N77.11	1,8	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	Y		Y	Y	Y	Y	0,1%	N/A		T
Közúti áruszállítás	6.6 (I. melléklet) 49.41	0,3	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	Y		Y	Y	Y	Y	0,0%	N/A		T
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	6.15 (I. melléklet) F42.11	2,0	0,1%	100%	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0,1%	N/A		E
Energiatakarékos berendezések üzembe helyezése, karbantartása és javítása	7.3 (I. melléklet) F43.22	14,6	1,0%	100%	-	-	-	-	-	-	Y		Y	Y	Y	Y	1,0%	N/A		E
Piaci kutatás, fejlesztés és innováció	9.1 (I. melléklet) M72.1	0,1	0,0%	100%	-	-	-	-	-	-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0,0%	N/A		E
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek CAPEX-e (A.1.)		71,7	4,8%														4,8%	N/A		
A.2 Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek)																				
Szerves vegyi alapanyag gyártása	3.14 (I. melléklet) C20.14	15,9	1,1%																	
Műanyag-alapanyag gyártása	3.17 (I. melléklet) C20.16	105,6	7,1%																	
Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózatok	4.14 (I. melléklet) H49.50	8,1	0,5%																	
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	4.29 (I. melléklet) D35.11	2,3	0,2%																	
Villamos energia előállítása szélenergiából	4.3 (I. melléklet) D35.11	0,3	0,0%																	
Villamosenergia-átvitel és -elosztás	4.9 (I. melléklet) D35.12	2,8	0,2%																	
Vízgyűjtő, -tisztító és -ellátó rendszerek építése, bővítése és üzemeltetése	5.1 (I. melléklet) E36.00	0,9	0,1%																	
Szennyvízgyűjtő és -tisztító építése, bővítése és üzemeltetése	5.3 (I. melléklet) F42.99	1,2	0,1%																	
Szennyvízgyűjtő és -tisztító rendszer felújítása	5.4 (I. melléklet) E37.00	0,5	0,0%																	
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	6.5 (I. melléklet) N77.11	21,5	1,4%																	
Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek) CAPEX-e (A.2)		159,2	10,6%																	
Összesen (A.1 + A.2)		230,9	15,4%														15,5%			
B. TAXONÓMIÁHOZ NEM IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																				
B. Taxonómiához nem igazítható tevékenységek CAPEX-e (B)		1.264	84,6%																	
Összesen (A + B)		1.495	100,0%																	

3. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekkel vagy szolgáltatásokkal összefüggő CAPEX aránya

COMPLEMENTARY DELEGATED ACT

A Complementary Climate Delegated Act, mely bizonyos taxonómiához igazítható igazodó nukleáris energiával és a fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek kritériumait tartalmazza, egy új követelmény a 2021-es jelentési évhez képest, mivel a rendeletet 2022. július 15-én tette közzé az Európai Bizottság. A MOL-csoport tevékenységei esetében a nukleáris portfólió hiánya miatt csak a gázzal kapcsolatos tevékenységek esetében azonosítottunk relevanciát. A részleteket lásd a 4. táblázatban.

A taxonómiához igazítható tevékenységeink közül a 4.29 Villamos energia előállítás fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból és a 4.30 Hő- vagy hűtési energia és villamos energia nagy hatásfokú kapcsolt termelése fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból a gáztüzelésű erőműveinkhez kapcsolódnak. Az árbevétel és az OPEX KPI esetében az értékek alacsony százaléka annak tudható be, hogy a megtermelt hő, gőz és villamos energia nagy részét belső felhasználásra fordítjuk, harmadik fél bevonása nélkül.

Egyik tevékenység sem minősül taxonómiához igazodónak.

A részleteket lásd az 4-7. táblázatban.

	A fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
4.	A vállalkozás olyan villamosenergia-termelő létesítmények építését vagy üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kötelezettségekkel rendelkezik, amelyek fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagok hasznosításával állítanak elő villamos energiát.	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM
5.	A vállalkozás fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokat hasznosító kapcsolt hő vagy hűtésienergia- és villamosenergia-termelő létesítmények építését, átalakítását és üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kötelezettségekkel rendelkezik.	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM	IGEN	<u>NEM</u>
6.	A vállalkozás olyan hőtermelő létesítmények építését, átalakítását vagy üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kötelezettségekkel rendelkezik, amelyek fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagok hasznosításával állítanak elő hő vagy hűtési energiát.	Igen	<u>NEM</u>	IGEN	<u>NEM</u>	IGEN	<u>NEM</u>

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

4. tábla: A nukleáris energiával és a fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1-6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	54,3	0,2%	8,4	1,2%	71,7	4,8%
8.	A teljes alkalmazandó KPI	26.331	100,0%	706	100,0%	1.495	100,0%

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

5. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek (nevező)

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI számlálójában	-	-	-	-	-	-
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI számlálójában	-	-	-	-	-	-
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI számlálójában	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1-6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó KPI számlálójában	54,3	100,0%	8,4	100,0%	71,7	100,0%
8.	A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó KPI számlálójában	54,3	100,0%	8,4	100,0%	71,7	100,0%

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

6. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek (számláló)

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	0,9	0,0%	0,0	0,0%	2,3	1,4%
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	14,0	0,6%	1,7	5,9%	-	-
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	2.294,0	99,4%	27,7	94,1%	156,9	98,6%
8.	A taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	2.308,9	100,0%	29,4	100,0%	159,2	100,0%

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

7. tábla: A taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek

A taxonómiához nem-igazítható tevékenységeink („a taxonómiához nem igazítható fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek”)³⁰ osztályozása esetében teljes értéklánc megközelítést alkalmaztunk. A számadatok a következő módszertant tükrözik, beleértve az alábbi elemeket is: E&P gázzal kapcsolatos tevékenységei, gas midstream, gázkereskedelem és gázértékesítés töltőállomás-hálózaton keresztül.

A részleteket lásd a 8. táblázatban.

Kérjük, vegyék figyelembe, hogy fenntartjuk annak lehetőségét, hogy a jövőben megváltoztathatjuk ezt a megközelítést, amennyiben a Bizottság további útmutatást publikál.

Sor	Economic activities	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az 1. tábla 4. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	2.319	8,8%	55	7,9%	114	7,6%
5.	Az 1. tábla 5. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
6.	Az 1. tábla 6. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	21.649	82,2%	611	86,6%	1.147	76,8%
8.	A taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó KPI nevezőjében	23.968	91,0%	667	94,4%	1.262	84,4%

Felhívjuk figyelmét, (1) Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel (2) A gázipari ágazati értékláncba tartozó összes nem igazítható gazdasági tevékenység a 4. pont alatt lett feltüntetve.

8. tábla: A taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek

³⁰ 2. cikk (1) 7. (c) pontja a Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek egyes energiaágazatbeli gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az ezekre a gazdasági tevékenységekre vonatkozó különös közzétételek tekintetében történő módosításáról (EGT-vonatkozású szöveg)

A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSRŐL

A JELENTÉS HATÓKÖRE [GRI 2-2]

A MOL-csoport a fenntarthatósággal kapcsolatos információkat „működési ellenőrzési megközelítés” alapján összegzi az üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal összhangban. Az operatív ellenőrzési megközelítés szerint a MOL-csoport azon tevékenységekből származó kibocsátások 100%-át számolja el, amelyek felett a Csoport vagy valamelyik leányvállalata operatív ellenőrzést gyakorol. Az operatív ellenőrzés olyan tevékenységekre vonatkozik, ahol a MOL-csoport vagy valamelyik leányvállalata (a teljes listát lásd az Éves jelentés 143. oldalán) teljes körű felhatalmazással rendelkezik működési politikájának bevezetésére és végrehajtására a tevékenységben, és ezáltal üzemeltetői szerepet tölt be. A MOL-csoport nem számol el olyan tevékenységekből származó adatokkal, amelyekben érdekeltséggel rendelkezik, de nincs ellenőrzése felette. 2022-ben nem kerültek be új jelentős egységek az adatgyűjtésbe. A MOL-csoport érdekeltséggel rendelkezik olyan eszközökben, amelyek közös vállalkozásként (JV) tulajdonában vannak, de nem a MOL-csoport üzemelteti őket. A nem üzemeltetett közös vállalatok nem tartoznak a fenntarthatósági jelentés hatálya alá. Eltérő rendelkezés hiányában a nem működtetett közös vállalatok adatai (kivéve az üvegházhatású gázok kibocsátásának Scope 3, 15. kategóriába tartozó Befektetések) nem szerepelnek ebben a Fenntarthatósági jelentésben. A HSE-vel kapcsolatos adatokat csak a jelentős potenciális egészségügyi, biztonsági és/vagy környezeti hatással járó tevékenységeknél gyűjtjük a MOL-csoport Enablon által biztosított, erre a célra létrehozott jelentési rendszerén keresztül. A HSE-adatok lefedettsége 93%-os az árbevétel arányában, és a portfólión belüli összes HSE-releváns vállalat környezetvédelmi, biztonsági és energiával kapcsolatos adatait tartalmazza. A humán erőforrás (HR) adatokat, beleértve a fenntarthatósági jelentéssel kapcsolatos információkat is, a Csoport SAP vállalatirányítási rendszerének segítségével gyűjtjük. A HR-adatok gyűjtésének köre a létszám és a forgalom tekintetében 100%-os (beleértve a nem működtetett közös vállalatokat is). Az egyéb HR-adatokat a Csoport azon tagvállalatainál gyűjtjük, amelyeknél a létszám meghaladja a 100 főt. A HR-adatok lefedettsége az árbevétel arányában 2021-ben elérte a 71%-ot. A társadalmi beruházási adatokat a jóváhagyott vállalati adományozási tervekkel rendelkező operatív tevékenységektől és leányvállalatoktól gyűjtjük. Ez azt jelenti, hogy szinte minden adományozási tevékenységre vonatkozóan gyűjtöttek adatokat, azonban ez a működésünk 81%-os lefedettségét jelenti, mivel nem minden egység rendelkezik adományozási tevékenységgel. Az etikai vonatkozású adatszolgáltatási kötelezettségeket kiterjesztettük minden olyan konszolidált vállalatra, amely legalább egy teljes munkaidős alkalmazottal rendelkezik. Ez az árbevétel arányában 81%-os lefedettségét jelent. Az INA-csoport maga is lefedi valamennyi leányvállalatát, és az INA-csoport szintű konszolidált adatokat jelenti a Group Ethics Officer számára.

GÁZSZÁLLÍTÁSI ÜZLETÁG ÉS VEGYESVÁLLALATOK

Az **FGSZ** (e jelentésben „**Gas Midstream**” néven hivatkozva) egy földgázz szállító vállalat, ami 100%-ban konszolidált leányvállalat, de az Európai Unió tevékenységek szétválasztásra vonatkozó szabályozásai miatt nem a MOL üzemelteti. Összehasonlításképpen, az FGSZ éves ÜHG Scope 1 kibocsátása körülbelül 100 ezer tonna (szemben a MOL-csoport 6.63 millió tonnájával), körülbelül 700 fős személyzettel (24.277 a MOL-csoport esetében). Az FGSZ főbb működési és fenntarthatósági adatai az MD&A Gas Midstream fejezetében (37. oldal) találhatóak. 2021 folyamán az FGSZ-nél nem történt olyan jelentős változás, amely lényegesen befolyásolná és megváltoztatná a MOL-csoport fenntarthatósági kockázati profilját.

A MOL-csoportnak érdekeltségei vannak olyan eszközökben, amelyek **közös tulajdonban vannak mind az Upstream, mind a Downstream területén**. A MOL-csoport közös vállalatokról szóló teljes áttekintése az éves jelentés 83. oldalán található. A közös vállalkozásként vagy befektetésként tulajdonolt (és nem a MOL által üzemeltetett) fő eszközökből származó Scope 1+2 kibocsátások (tőkearányosan) a Scope 3 kategóriában, a *15. kategóriába tartozó Befektetések között szerepelnek*.

JEGYZETEK A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSHEZ [GRI 2-4]

A MOL-csoport fenntarthatósági teljesítménymutatói (az éves fenntarthatósági jelentésben és az Adattárban közzétett formában) lehetőség szerint méréseket és számításokat használnak, míg a rendelkezésre álló legjobb becsléseket csak szükség esetén alkalmazzák. A fenntarthatósági adatok előállítása és kiszámítása a vonatkozó helyi szintű jogszabályok figyelembevételével történik. Az összesítési folyamatokat a vonatkozó vállalati irányelveknek és szabályzatoknak megfelelően hajtják végre.

Helyreigazítások:

A MOL-csoport 2030+ Shape Tomorrow stratégiájának (és a 2019. és 2020. évi integrált éves jelentéseknek) a közzétételét követően kisebb adatkorrekciókat hajtottunk végre a korábban jelentett 2019. és 2020. évi ÜHG-adatokon (amelyek mindegyike nem tekinthető lényegesnek). A 2021-es integrált éves jelentésünkben és az azt alátámasztó dokumentumokból feltüntetett eredmények a korrigált adatok. A belső szabályozások betartásának ellenőrzése, a területek és a fejlesztési lehetőségek azonosítása, valamint a tudatosság növelése érdekében számos belső és külső értékelésre kerül sor.

Scope 2: A Scope 2 kibocsátások helyreigazítása a 2019-2021 közötti időszakra a jelentéstételi folyamatunk frissítése miatt vált szükségessé.

Scope 3 - Upstream szállítás és forgalmazás, Befektetések kategóriák: A Scope 3 - Upstream szállítás és forgalmazás, valamint a befektetések kategóriákra vonatkozó helyreigazítások a Scope 3 számításunk felülvizsgálatának eredményei. Az Upstream szállítás és forgalmazás esetében a szállítási távolságokat frissítettük, míg a Befektetések esetében több vállalatot vontunk be a tőkealapú számításba.

Belső bizonyosságnújtás: A MOL-csoport belső ellenőrzési osztálya felelős a belső szabályzatoknak való megfelelés ellenőrzéséért egy jóváhagyott ellenőrzési terv szerint. Ezen túlmenően a MOL-on belül más belső folyamatok is működnek, amelyek a folyamatok ellenőrzésére és javítására szolgálnak, beleértve a teljesítményjelentést is.

Külső bizonyosságnújtás: a bizonyosságnújtási folyamatot a Könyvvizsgálók Nemzetközi Szövetségének ISAE3000 felülvizsgált szabványa szerint tervezik és hajtják végre. E keretrendszerben a Deloitte korlátozott bizonyosságnújtási kör keretében minden adatot felülvizsgál. A saját alkalmazottakra vonatkozó „összes jelentésköteles sérülés aránya” (TRIR) és az „EU ETS szerinti szén-dioxid-kibocsátás” esetében a Deloitte az adatokat **észszerű bizonyosság keretében** vizsgálja. 2014 óta a fenntarthatósági teljesítményt is értékeli, hogy az megfelel-e az AA1000AS által meghatározott Befogadás, Lényegesség és Felelősségteljesség elveinek.

AZ EREDETI ANGOL NYELVŰ JELENTÉS FORDÍTÁSA

FÜGGETLEN BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ JELENTÉS

A MOL Nyrt. igazgatóságához

Dombóvári út 28.
1117 Budapest

Az elvégzett munka terjedelme és az alkalmazandó kritériumok

Elvégeztünk egy korlátozott bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízást a MOL Nyrt. (a "Társaság") által kidolgozott, az EU Taxonómia fejezetben bemutatott taxonómia mutatókra (az "EU Taxonómia KPI-ok") és a GRI narratív tartalmára (az alábbiakban ismertetett) vonatkozóan, amelyeket az éves jelentés Fenntarthatósági fejezete mutat be (a továbbiakban: "Fenntarthatósági jelentés").

Munkánk a következőkre terjedt ki:

EU Taxonómia KPI-ok:

- CAPEX
- OPEX
- Árbevétel

GRI narratív tartalom:

- A GRI követelményeknek való megfelelés vizsgálata,
- A jelentéstételi elvek alkalmazása,
- Az olaj- és gázipari ágazati kiegészítés alkalmazásának vizsgálata,
- A GRI szabványok szerinti jelentéstételi követelményeknek való megfelelés,
- Az üzleti tevékenységek környezeti és társadalmi hatásának lényegességére irányuló felmérés felülvizsgálata,
- A fenntartható fejlődéssel kapcsolatos tevékenységek helyzetének és a jelentéstételi időszakban elért előrehaladás áttekintése,
- A fenntartható fejlődés szempontjaival kapcsolatos kiválasztott dokumentumok áttekintése,
- Helyszíni látogatások lebonyolítása a MOL jelentéstételi elveinek gyakorlati alkalmazásának ellenőrzése céljából.

A Fenntarthatósági jelentésben bemutatott, a GRI indexben szereplő mutatók a GRI Standardban (GRI Standards 2021) – A Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott fenntarthatósági jelentéstételi iránymutatások szerint kerültek kidolgozásra. Korlátozott bizonyosságot nyújtó megbízásunk a fent felsorolt, Fenntarthatósági jelentésben bemutatott mutatókra korlátozódott, és nem foglalkozott a jelentésben foglalt egyéb információkkal vagy a jelentéssel a maga egészében. Ennek megfelelően az alábbi következtetésünk csak az EU Taxonómia KPI-jaira és a GRI narratív tartalmára vonatkozik a munkánk hatókörén belül, és nem vonatkozik az összes bemutatott adatra vagy a Fenntarthatósági jelentésben szereplő egyéb információkra.

A társaság igazgatóságának felelőssége

A Társaság igazgatósága felelős a Fenntarthatósági Jelentésben szereplő mutatók elkészítéséért és bemutatásáért összhangban a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott Fenntarthatósági Beszámolási Iránymutatások GRI Standardjával, valamint a következőkben meghatározott elvekkel: a fenntartható befektetések előmozdítását célzó keret létrehozásáról, valamint az (EU) 2019/2088 rendelet módosításáról szóló, 2020. június 18-i (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendelet, a Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. június 4.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek azon feltételek meghatározására szolgáló szakmai átvilágítási kritériumok megállapítása révén történő kiegészítéséről, amelyek teljesülése esetén egy gazdasági tevékenység az éghajlatváltozás mérsékléséhez vagy az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz jelentős mértékben hozzájárulónak minősül, valamint annak meghatározásáról, hogy az adott gazdasági tevékenység nem sérti-e jelentősen az egyéb környezetvédelmi célkitűzéseket, a Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. július 6.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek a környezeti szempontból fenntartható gazdasági tevékenységekről szóló 2013/34/EU irányelv 19a. vagy 29a. cikkének hatálya alá tartozó vállalkozások által közzéteendő információk tartalmának és megjelenítésének, valamint az e közzétételi kötelezettségnek való megfelelés módszertanának meghatározása révén történő kiegészítéséről, a Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az egyes energiaágazatokban folytatott gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az említett gazdasági tevékenységekre vonatkozó egyedi nyilvános közzétételek tekintetében történő módosításáról (a továbbiakban: EU Taxonómia). Ez a felelősség magában foglalja a megfelelő teljesítményirányítási és belső kontrollrendszerek létrehozását és fenntartását, amelyekből a jelentett információk származnak. A Társaság igazgatósága felelős továbbá a megbízható, helyes és valós információk nyújtásáért, valamint a rendelkezésünkre bocsátott dokumentáció helyes elkészítéséért.

Függetlenségünk és minőségellenőrzésünk

A szolgáltatás teljesítése során megfeleltünk a Könyvvizsgálók Nemzetközi Etikai Standardok Testülete által kidolgozott és jóváhagyott Könyvvizsgálók Etikai Kódexében (beleértve a Nemzetközi Függetlenségi Normákat is) meghatározott függetlenségi és egyéb etikai követelményeknek, amely magában foglalja a függetlenségi követelményeket és a feddhetetlenségen, objektivitáson, szakmai kompetencián és kellő gondosságon alapuló egyéb követelményeket, a titoktartást és a megfelelő szakmai magatartást. A Nemzetközi Könyvvizsgálati és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület (IAASB) Nemzetközi Minőségirányítási Standardjával (ISQM 1) összhangban átfogó minőségirányítási rendszert tartunk fenn és alkalmazunk, amely folyamatosan és iteratív módon működik, és reagál a Társaság jellegében és körülményeiben bekövetkezett változásokra és ajánlásaira.

Felelősségünk

A mi felelősségünk, hogy az elvégzett eljárások és a megszerzett bizonyítékok alapján korlátozott bizonyosságot nyújtó következtetést fogalmazzunk meg a Fenntarthatósági jelentés EU Taxonómia KPI-jaival és GRI narratív tartalmával kapcsolatban. Korlátozott bizonyosságot nyújtó megbízásunkat a Nemzetközi Könyvvizsgálati és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület által kiadott 3000. témaszámú (felülvizsgált) Múltbeli pénzügyi információk könyvvizsgálatán vagy átvilágításán kívüli, bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízásokra vonatkozó standarddal összhangban hajtottuk végre. Ez a standard megköveteli, hogy úgy tervezzük meg és hajtsuk végre a megbízásunkat, hogy korlátozott bizonyosságot szerezzünk arról, hogy az EU Taxonómia KPI-jai és a Fenntarthatósági jelentés GRI narratív tartalma nem összeegyeztethetetlen-e az EU Taxonómia rendeletével és a GRI fenntarthatósági jelentésekre vonatkozó standard iránymutatásaival.

A korlátozott bizonyosságot nyújtó megbízás keretében végrehajtott eljárások eltérő jellegűek és hatókörük korlátozottabb mind a kockázatbecslési eljárások tekintetében, beleértve a belső kontroll megértését, mind pedig a becsült kockázatokra válaszul végrehajtott eljárások tekintetében a kellő bizonyosságot nyújtó megbízásokhoz képest. Ennek eredményeképpen a korlátozott bizonyosságot nyújtó bizonyossági szolgáltatás révén szerzett bizonyossági szint jelentősen alacsonyabb, mint a kellő bizonyosságot nyújtó bizonyossági szolgáltatás révén megszerezhető bizonyossági szint.

Az általunk elvégzett eljárások szakmai megítélésünkön, a mutatók szándékos cselekedetek vagy hibás állítások miatti lényeges hibás állítása kockázatának értékelésén alapultak, és interjúkat, végrehajtott folyamatok megfigyelését, dokumentumok vizsgálatát, elemző eljárásokat, számítási módszerek és jelentéstételi politikák megfelelőségének értékelését, valamint az alapul szolgáló nyilvántartásokkal való egyeztetést foglaltak magukban.

Annak érdekében, hogy a Fenntarthatósági jelentésben foglalt EU Taxonómia KPI-okra és GRI narratív tartalmakra vonatkozó következtetésünket megalapozzuk, a 2023. január 2. és 2023. április 13. közötti időszakban az alábbi eljárásokat végeztük:

- Interjúkon keresztül megismertük a Társaságnak a vizsgált mutatók jelentése szempontjából releváns ellenőrzési környezetét és információs rendszereit, de nem értékeltük adott ellenőrzési tevékenységek kialakítását, nem szereztünk bizonyítékot azok bevezetéséről és nem teszteltük működési hatékonyságukat.
- Interjúkat, analitikai eljárásokat, megfigyeléseket és egyéb alkalmazandó minatvételes bizonyítékgyűjtési eljárásokat révén, a kulcsfontosságú struktúrák, rendszerek, folyamatok, eljárások megértése.
- Összehasonlítottuk a Fenntarthatósági jelentésben szereplő információkat a GRI Standards irányelveivel.
- A Fenntarthatósági jelentésben szereplő fő teljesítménymutatók és az EU Taxonómia közötti összhang értékelése.
- Összehasonlítottuk a Fenntarthatósági jelentésben szereplő információkat a Társaság belső dokumentációjával.

2023. április 13 után semmilyen információt nem vettünk figyelembe.

Úgy véljük, hogy a megszerzett bizonyítékok elégségesek és megfelelőek ahhoz, hogy következtetésünk alapjául szolgáljanak.

Eredendő korlátok

A szervezet által a nem pénzügyi teljesítményére vonatkozó adatok meghatározására, gyűjtésére és jelentésére alkalmazott folyamat nem része a pénzügyi beszámolóhoz elfogadott formális folyamatoknak. Ezért az ilyen jellegű adatok a meghatározások, az adatgyűjtés és a jelentéstételi módszertan tekintetében eltérő változásoknak vannak kitéve, következetes, elfogadott szabvány nélkül. Ez nem összehasonlítható információkat eredményezhet a szervezetek között és az évek között a szervezeten belül, ahogy a módszertanok fejlődnek. A Fenntarthatósági jelentésben közzétett információk pontossága és teljessége természetükből adódóan korlátozott, tekintettel azok jellegére és az ilyen információk meghatározására, kiszámítására vagy becslésére szolgáló módszerekre.

Következtetés

Az általunk elvégzett munka és végrehajtott eljárások alapján nem jutott tudomásunkra olyan körülmény, amely alapján arra a következtetésre jutnánk, hogy a MOL Nyrt. által készített, a 2022. január 1. és 2022. december 31. közötti időszakra vonatkozó Fenntarthatósági jelentésben bemutatott, a munkánk hatókörébe tartozó EU Taxonómia KPI-ok és GRI narratív tartalom nem minden lényeges szempontból az EU Taxonómiával és a Global Reporting Initiative által kiadott 2021. évi GRI standardokkal összhangban készültek vagy kerültek összeállításra.

Budapest, 2023. április 24.



.....
Pádár Péter

Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.

1068 Budapest, Dózsa György út 84/C

Cégjegyzékszám: 000083

A jogszabály szerint engedélyezett könyvvizsgáló nyilvántartási száma: 007251

AZ EREDETI ANGOL NYELVŰ JELENTÉS FORDÍTÁSA

FÜGGETLEN BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ JELENTÉS

A MOL Nyrt. igazgatóságához

Dombóvári út 28.
1117 Budapest

Az elvégzett munka terjedelme és az alkalmazandó kritériumok

Elvégeztünk egy kellő bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízást a MOL Nyrt. (a "Társaság") által kidolgozott, a 2022. január 1. és 2022. december 31. közötti időszakra vonatkozó Éves jelentés Fenntarthatósági fejezetének (a továbbiakban: "Fenntarthatósági Fejezet") alább meghatározott kiválasztott GRI mutatóira (a továbbiakban: kiválasztott GRI mutatók) vonatkozóan.

Munkánk hatóköre a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott két kiválasztott témaspecifikus közzétételre terjed ki.

LÉNYEGES KONKRÉT KÖZZÉTÉTELEK

305-1: CO₂ az EU ETS szerinti kibocsátások (a GRI 305-1 Scope 1 közvetlen kibocsátási mutató része)
403-9: Munkával kapcsolatos sérülések (beleértve a teljes rögzíthető sérülési arányt (TRIR))

A Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott GRI indexben szereplő mutatókat a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott GRI Standards - Sustainability Reporting Guidelines által meghatározott módon jelentettük.

A kellő bizonyosságot nyújtó megbízásunk a fent felsorolt Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott mutatókra korlátozódott, és nem foglalkozott a jelentésben foglalt egyéb információkkal vagy a jelentéssel a maga egészében. Ennek megfelelően az alábbi következtetésünk csak a munkánk hatókörébe tartozó GRI mutatókra vonatkozik, és nem vonatkozik az összes bemutatott adatra vagy a Fenntarthatósági Fejezetben szereplő egyéb információkra.

A Társaság igazgatóságának felelőssége

A Társaság igazgatósága felelős a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott mutatók elkészítéséért és bemutatásáért a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott GRI Standards fenntarthatósági jelentési irányelvekkel összhangban. Ez a felelősség magában foglalja a megfelelő teljesítményirányítási és belső kontrollrendszerek létrehozását és fenntartását, amelyekből a jelentett információk származnak. A Társaság igazgatósága felelős továbbá a megbízható, helyes és valós információk nyújtásáért, valamint a rendelkezésünkre bocsátott dokumentáció helyes elkészítéséért.

Függetlenségünk és minőségellenőrzésünk

A szolgáltatás teljesítése során megfeleltünk a Könyvvizsgálók Nemzetközi Etikai Standardok Testülete által kidolgozott és jóváhagyott Könyvvizsgálók Etikai Kódexében (beleértve a Nemzetközi Függetlenségi Normákat is) meghatározott függetlenségi és egyéb etikai követelményeknek, amely magában foglalja a függetlenségi követelményeket és a feddhetetlenségen, objektivitáson, szakmai kompetencián és kellő gondosságon alapuló egyéb követelményeket, a titoktartást és a szakmai magatartást.

A Nemzetközi Könyvvizsgálati és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület (IAASB) Nemzetközi Minőségirányítási Standardjával (ISQM 1) összhangban átfogó minőségirányítási rendszert tartunk fenn és alkalmazunk, amely folyamatosan és iteratív módon működik, és reagál a vállalat jellegében és körülményeiben bekövetkezett változásokra és ajánlásaira.

Felelősségünk

A mi felelősségünk, hogy kellő bizonyosságot nyújtó következtetést fogalmazzunk meg a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott kiválasztott GRI mutatókról. Kellő bizonyosságot nyújtó megbízásunkat a Nemzetközi Könyvvizsgálati és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület által kiadott 3000. témaszámú (felülvizsgált) Múltbeli pénzügyi információk könyvvizsgálatán vagy átvilágításán kívüli, bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízásokra vonatkozó standarddal összhangban hajtottuk végre. Ez a standard megköveteli, hogy úgy tervezzük meg és hajtsuk végre a megbízásunkat, hogy kellő bizonyosságot szerezzünk arról, hogy a Fenntarthatósági Fejezet kiválasztott GRI mutatói nem összeegyeztethetetlenek-e a GRI fenntarthatósági jelentésekre vonatkozó standard irányelveivel.

A kiválasztott GRI-mutatókon az általunk elvégzett eljárások a mutatók szándékos cselekedetek vagy hibás állítások miatti lényeges hibás állítása kockázatának értékelésén alapultak, és interjúkat, végrehajtott folyamatok megfigyelését, a kiválasztott GRI-mutatók mintavételen alapuló részletes tesztelését, a dokumentumok vizsgálatát, elemző eljárásokat, a számítási módszerek és jelentéstételi politikák megfelelőségének értékelését, valamint az alapul szolgáló nyilvántartásokkal való egyeztetést foglaltak magukban.

Annak érdekében, hogy a Fenntarthatósági fejezetben bemutatott kiválasztott GRI mutatókra vonatkozó következtetést levonhassuk, a 2023. január 2. és 2023. április 13. közötti időszakban az alábbi eljárásokat végeztük:

- Interjúkon keresztül megismertük a Társaságnak a vizsgált mutatók jelentése szempontjából releváns ellenőrzési környezetét és információs rendszereit, és értékeltük adott ellenőrzési tevékenységek kialakítását, bizonyítékot szereztünk azok bevezetéséről és teszteltük működési hatékonyságukat.
- Interjúk, elemzési eljárások, megfigyelés, a kiválasztott GRI-mutatók részletes tesztelése és más alkalmazandó mintavételes bizonyítékgyűjtési eljárások alapján a fő struktúrák, rendszerek, folyamatok, eljárások és belső kontrollok megértése a vizsgált mutatók adatainak összevetésével, összesítésével, validálásával és jelentésével kapcsolatban.
- Összehasonlítottuk a fenntarthatóságról szóló fejezetben szereplő információkat a GRI standardok iránymutatásaival a kiválasztott, kellő bizonyosság tárgyát képező GRI mutatókra vonatkozóan.
- Összehasonlítottuk a Fenntarthatósági Fejezetben szereplő információkat a Társaság belső dokumentációjával.

2023. április 13 után semmilyen információt nem vettünk figyelembe.

Úgy véljük, hogy a megszerzett bizonyítékok elégségesek és megfelelőek ahhoz, hogy következtetésünk alapjául szolgáljanak.

Eredendő korlátok

A szervezet által a nem pénzügyi teljesítményére vonatkozó adatok meghatározására, gyűjtésére és jelentésére alkalmazott folyamat nem része a pénzügyi beszámolóhoz elfogadott formális folyamatoknak. Ezért az ilyen jellegű adatok a meghatározások, az adatgyűjtés és a jelentéstételi módszertan tekintetében eltérő változásoknak vannak kitéve, következetes, elfogadott szabvány nélkül. Ez nem összehasonlítható információkat eredményezhet a szervezetek között és az évek között a szervezeten belül, ahogy a módszertanok fejlődnek. A fenntarthatóságról szóló fejezetben közzétett információk pontossága és teljessége természetükből adódóan korlátozott, tekintettel azok jellegére és az ilyen információk meghatározására, kiszámítására vagy becslésére szolgáló módszerekre.

Következtetés

Az általunk elvégzett munka és végrehajtott eljárások alapján, véleményünk szerint a a MOL Nyrt. által, a 2022. január 1. és 2022. december 31. közötti időszakról készített Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott, kiválasztott GRI mutatók minden lényeges szempontból a Global Reporting Initiative által kiadott GRI Standardoknak megfelelően készültek.

Budapest, 2023 április 24.



.....
Pádár Péter

Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.

1068 Budapest, Dózsa György út 84/C

Cégjegyzékszám: 000083

A jogszabály szerint engedélyezett könyvvizsgáló nyilvántartási száma: 007251