

Ügyiratszám: FFAFO/ 34-9 és 34-10 /2024
Ügyintéző: Moór Klára
Földgáz-felügyeleti és Árszabályozási Főosztály
Telefon: +36 1 459 7876
E-mail: moork@mekh.hu

Határozat száma: H501/2024

Tárgy: a 2024/2025-ös tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása

A **Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal** (1054 Budapest, Bajcsy-Zsilinszky út 52., a továbbiakban: **Hivatal**) a 2024/2025-ös tárolói évre szóló földgáztárolási díj tekintetében a fenti ügyiratszámom hivatalból lefolytatott közigazgatási hatósági eljárás során meghozta a következő

HATÁROZATOT.

I. A Hivatal kötelezi a:

- HEXUM Földgáz Zrt.-t** (székhely: 2151 Fót, Fehérkő u. 7., cégjegyzékszám: Cg. 13-10-042153, adószám: 13780960-2-44, működési engedély száma: 256/2009., a továbbiakban: **Hexum**) és a
- Magyar Földgáztároló Zrt.-t** (székhely: 1138 Budapest, Váci út 144-150., cégjegyzékszám: Cg. 01-10-045043, adószám: 12543317-2-44, működési engedély száma: 1567/2013., a továbbiakban: **MFGT**),

mint földgáztárolói engedélyeseket (a továbbiakban együtt: **Engedélyesek**), hogy az 1. számú mellékletben megállapított földgáztárolási díj elemeket a 2024. április 1.

6 órától – 2025. április 1. 6 óráig tartó időszakban alkalmazzák.

II. Az 1. számú melléklet jelen határozat rendelkező részének elválaszthatatlan részét képezi.

Tiszta energia, fenntartható környezet

- III. Az 1. számú mellékletben megállapított földgáztárolási díj mint rendszerhasználati díj a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: **GET**) 103. § (2) bekezdés a) pontja alapján hatósági árnak minősül. A GET 104. § (1) bekezdés szerint a hatósági árat legmagasabb árnak kell tekinteni.
- IV. A megállapított földgáztárolási díj az általános forgalmi adót nem tartalmazza.
- V. Az Engedélyesek kötelesek a hatósági árra vonatkozó jogszabályi rendelkezések betartására.
- VI. Az Engedélyesek az általuk alkalmazott hatósági árat és alkalmazásuk szabályait legkésőbb az árak alkalmazhatósága előtt 1 nappal kötelesek honlapjukon és ügyfélszolgálat fenntartása esetén az ügyfélszolgálatukon nyilvánosságra hozni.

A Hivatal **felhívja** az Engedélyesek figyelmét, hogy a fenti kötelezettségeik betartását a GET 104. § (9) bekezdése szerinti árfelügyeleti és 127. § e) pontja szerinti általános ellenőrzési jogkörében ellenőrzi, és azok megsértése esetén a GET 119. §-ával összhangban a GET 109. § -ában foglaltak szerint a Hivatal határozattal

„a) megtiltja a jogszabályt sértő díj, illetve ár alkalmazását, és egyidejűleg kötelezi az engedélyest a jogszerű ellenérték alkalmazására, valamint

b) kötelezi az engedélyest a 103-108/A. §-ban foglalt rendelkezések megsértésével elért többletbevétel jegybanki alapkamat tárgyévi éves átlagával növelt összegének a sérelmet szenvedett fél részére történő visszatérítésére, ha pedig ennek személye nem állapítható meg, az engedélyes által ellátott valamennyi felhasználó, felhasználó hiányában az engedélyessel jogviszonyban álló rendszerhasználók részére történő visszatérítésére, és

c) bírságot szabhat ki.”

A határozat ellen közigazgatási per indítható a határozat közlésétől (átvételétől) számított 15 (tizenöt) napon belül. A keresetlevelet a Fővárosi Törvényszéknek címezve a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalhoz kell benyújtani az elektronikus ügyintézés szabályainak megfelelő úrlapon keresztül, amely a következő helyen érhető el:

https://magyarorszag.hu/szuf_fooldal#ugyleiras,d50be8b3-ae75-446e-8f51-aae40fea393b

A keresetnek a végrehajtásra halasztó hatálya nincs. A Fővárosi Törvényszék előtti perben kötelező a jogi képviselet. A Fővárosi Törvényszék a keresetet tárgyaláson kívül bírálja el, tárgyalás tartása a keresetlevélben kérhető. A közigazgatási perben eljáró bíróság a jogsértés megállapítása esetén a közigazgatási cselekményt megsemmisíti, hatályon kívül helyezi, szükség esetén a közigazgatási cselekmény megsemmisítése, hatályon kívül helyezése mellett a közigazgatási szervet új eljárásra kötelezi. A perben a határozat részbeni hatályon kívül helyezésének nincs helye.

A közigazgatási per illetéke 30.000,- Ft, amelynek előzetes megfizetése alól mentesülnek a felek.

Az eljárás során eljárási költség nem került megállapításra, mivel az eljárás hivatalból indult. A Hivatalnak egyéb eljárási költségről nem kellett rendelkeznie, mert az eljárás során ilyen költség nem merült fel.

A Hivatal intézkedik a határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

1. Általános indokolás

1.1. Jelen határozat tárgya a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a 2024. április 1-jével induló tárolói évre a földgáztárolási díj meghatározása.

A GET 104/A. § (1) bekezdése alapján a rendszerhasználati díj szabályozása árszabályozási ciklusok keretében történik. A Hivatal elnöke a 104/B. § (1) bekezdés a) pontja szerinti rendeletében állapítja meg az árszabályozási ciklus kezdő és záró időpontját. A GET 146/P. § (1) bekezdésével a GET állapította meg a folyamatban lévő árszabályozási ciklus kezdő időpontját, amely a b) pont alapján a tárolási rendszerhasználati díjak tekintetében 2021. április 1. Az árszabályozási ciklus végét a *földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak és a csatlakozási díjak meghatározásának keretszabályairól* szóló 8/2020. (VIII. 14.) MEKH rendelet (a továbbiakban: **Keretrendelet**) 1. § (2) bekezdés b) pontja határozza meg, amely 2025. március 31.

A GET 104/B. § (1) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak szabályozása az árszabályozási cikluson belül évenkénti ármegállapítással történik.

A GET 105. § (1) bekezdés d) pontja szerint a földgáztárolási díj rendszerhasználati díj. A GET 105. § (2) bekezdése szerint a földgáztárolási díj országosan egységes mértékű.

1.2. A Hivatal az eljárása során a GET rendelkezésein túl figyelembe vette

- a *számvitelről* szóló 2000. évi C. törvényben (a továbbiakban: **Sztv.**),
- a *társasági adóról és az osztalékadóról* szóló 1996. évi LXXXI. törvényben,
- a *földgázellátásról* szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendeletben (a továbbiakban: **Vhr.**),
- a *Keretrendeletben*,
- a *földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak, valamint a csatlakozási díjak alkalmazási szabályairól* szóló 11/2016. (XI. 14.) MEKH rendeletben (a továbbiakban: **Áralkalmazási rendelet**),
- A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal módszertani útmutatója a földgáztárolási díj elemek évenkénti megállapításának rendszeréről a 2021. április 1-

jétől kezdődő árszabályozási ciklusban, a 2023/24-es tárolói évtől kezdődően alkalmazandó módosítással (a továbbiakban: **Módszertani útmutató**)

- a 2021/2022-es tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása tárgyú H88/2021. MEKH határozatban (a továbbiakban: **Induló díj határozat**) és
- a 2022/2023-as tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása tárgyú H869/2022. MEKH határozatban

foglaltakat is.

1.3. A GET 104. § (4) bekezdése alapján a hatósági ár megállapítása hivatalból történik. A Hivatal a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak mértékét – figyelemmel a Keretrendeletre és a Módszertani útmutatóra - határozatban állapítja meg, legkésőbb az éves kapacitásaukciónak előtt 30 nappal. A Hivatal a határozatát a honlapján a rendszerhasználati díjak alkalmazhatósága előtt legalább 40 nappal közzéteszi.

A Hivatal a fentiek alapján 2023. november 21-én FFAFO/432-1/2023. ügyszámon hivatalból közigazgatási hatósági eljárást indított a 2024/25-ben alkalmazandó földgáz tárolási díj elemek mint rendszerhasználati díjak megállapítása érdekében.

A Hivatal a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak megállapítására irányuló eljárás megindításakor felhívja az ügyfeleket nyilatkozataiknak az eljárás megindításától számított 30 napon belül történő megtételére, amely határidő jogvesztő. A Hivatal ennek FFAFO/432-1/2023. számú végzésében eleget tett. Engedélyesek az általános közigazgatási rendtartásról szóló 2016. évi CL. törvény (a továbbiakban: Ákr.) 5. § (1) bekezdése és a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján önálló ügyféli nyilatkozatot nem tettek.

A Hivatal végzésben nyilatkozattételre hívta fel az Engedélyeseket arra vonatkozóan is, hogy a FFAFO/432-7/2023, FFAFO/432-12/2023, FFAFO/34-2/2024, FFAFO/34-5/2024-MFGT, FFAFO/432-6/2023, FFAFO/432-10/2023, FFAFO/34-1/2024, FFAFO/34-6/2024-Hexum iktatószámú megküldött adatszolgáltatásaikból pontosan mely részek esetében kérik az Ákr. 27. § (2) bekezdése szerinti védett adatként való kezelést. A Hivatal ezen adattáblák, nyilatkozatok alapján készítette el számításait. Engedélyesek ezen nyilatkozatukat a Hivatal részére megküldték, mely nyilatkozat alapján, valamint Engedélyeseknek az Induló díj határozat meghozatalára irányuló eljárásban megküldött nyilatkozatukra is tekintettel a Hivatal az Engedélyesek által védettként megjelölt adatokat (információkat), valamint azokat az adatokat, amelyekből nyilvános adatok és/vagy számtani műveletek segítségével ezen védettként megjelölt adatok egyértelműen visszaszámolhatók, védett adatnak tekintette és a részletes indokolásban azonosíthatatlanná tette.

A Vhr. 15. melléklete alapján az éves kapacitásaukciónak napja földgáztárolás tekintetében március első hétfője, amely 2024. március 4-re esik, így a Hivatalnak jelen határozatát 2024. február 3-ig kellett meghoznia, amely határidőnek eleget tett.

1.4. A Keretrendelet 11. § (7) bekezdése szerint a súlyozott átlagos tőke költség adózás előtti reálértékének mértékét (a továbbiakban: WACC) - a GET 104/A. § (5) bekezdése szerinti eszköz- és költség-felülvizsgálat eredményeként - a Hivatal elnöke az induló rendszerhasználati díjakat tartalmazó határozatában állapítja meg. Ennek megfelelően a

Hivatal az Induló díj határozatban az árszabályozási ciklusra állapította meg a WACC-et, amelynek mértéke **3,782%**. A Hivatal jelen határozatában ezt vette figyelembe.

1.5. A Hivatal a GET 104/B. § (6) bekezdése alapján a Módszertani útmutató kapcsán az érintett Engedélyesek és a felhasználók reprezentatív érdekképviselői szervei véleményét előzetesen kikérte. A Hivatal a Módszertani útmutató tervezetét 2022. október 20-án kelt, FFAFO/339-1,-2,-3/2022/iktatószámú leveleivel 2022. november 4-i véleményezési határidővel megküldte az Engedélyesek és felhasználók reprezentatív érdekképviselői szervei részére. A Hivatal a beérkezett véleményeket feldolgozta és az indokolt iparági véleményeket is figyelembe véve véglegesítette a Módszertani útmutatót. A Hivatal a Módszertani útmutatót a honlapján 2022. november 15-én jelentette meg.

1.6. Az Árakalkalmazási rendelet 1. § (6) bekezdése szerint a Hivatal által meghatározott tárolási díj (tárolási díj elemei: kitárolási díj, betárolási díj, tárolói kapacitásdíj a továbbiakban együtt: **díj elemek**) az általános forgalmi adót nem tartalmazza.

A Hivatal a díj elemek közzétételére vonatkozó kötelezettséget a GET 104. § (4a) bekezdése alapján írta elő az Engedélyesek részére.

2. Részletes indokolás a rendelkező részhez

A GET 3. § 55b. pontja alapján a tárolói év a tárgyév április 1-jei gáznapi kezdetétől a tárgyév követő év március 31-ei gáznapi végéig terjedő időszak. A Hivatal erre az időszakra állapítja meg a tárolási díj elemeket.

A Hivatal a Módszertani útmutatóban rögzített elvek és előírások mentén, több lépésben határozta meg a tárolási díj elemeket. Ennek során a Hivatal részletes vizsgálatokat és elemzéseket, valamint a vizsgálatok során előállt és a rendelkezésére álló adatokból további számításokat végzett.

A tárolási díj elemek számítása a fentiek eredményeként módszertanilag összetett folyamat, amely az Engedélyesek adataiból került levezetésre. A számszaki levezetés részletes indokolását a Hivatal két részre bontotta, hogy az Engedélyesek felülvizsgálatának részben egymással összefüggő, ugyanakkor egyedileg is követhető áttekintését lehetővé tegye. Az első fejezetben kerülnek kifejtésre a két Engedélyesre közösen vonatkozó részek, míg a második fejezet tartalmazza az engedélyesenkénti számításokat, továbbá az összegzett értékeket és az ezek alapján számszerűsített díj elemek levezetését.

I. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek meghatározása árszabályozási cikluson belül

I.1. Működési költségek

I.1.1. Indexálás

A tárolói díj elemek 2024. április 1. és 2025. március 31. gáznapok között kerülnek alkalmazásra, emiatt a Hivatal a működési költségeket az áralkalmazási időszak közepére indexálja, azaz 2024. szeptember 30-ra.

A működési költségek indexálása a Módszertani útmutató 1. számú melléklete és az Induló díj határozat indoklásának I.2.1.4. pontja alapján, kompozit indexszel történik.

Az $Index_k$ esetén egy infláció és átlagkereset kompozit mutató kerül meghatározásra 2024. szeptember 30-ra, az alábbiak szerint.

$Index_k$: CPI és $Index_{személyi}$ kompozitja, mely az anyag jellegű és személyi jellegű költségek indokolt arányának figyelembevételével kerül meghatározásra

$$Index_{személyi} = \left(\left(1 + (MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2021}} - k) * \frac{3}{12} \right) * \left(1 + MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2022}} - k \right) * \left(1 + MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2023}} - k \right) * \left(1 + (MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2024}} - k) * \frac{9}{12} \right) - 1 \right) * 100$$

ahol:

$Index_{személyi}$: a személyi jellegű ráfordításokra vonatkozó inflációs mutató a működési költségek kompozit indexének meghatározásához (%),

$MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2021}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2021. évi nemzetgazdasági bruttó átlagkereset mutató,

$MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2022}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2022. évi nemzetgazdasági bruttó átlagkereset mutató (%-pont),

$MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2023}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2023. évi nemzetgazdasági bruttó átlagkereset mutató.

$MNB_{Br_{\text{atlagkereset}}_{becs2024}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2024. évi nemzetgazdasági bruttó átlagkereset mutató.

k hatékonyságjavulási elvárás (%-pont).

Ha a fenti mutatók bármelyike kisebb, mint a hatékonyságjavulási elvárás, akkor az adott évre a Hivatal nem vesz figyelembe indexálást.

és

$$CPI = \left(\left(1 + (MNB_{infláció_{becs2021}} - k) * \frac{3}{12} \right) * \left(1 + MNB_{infláció_{becs2022}} - k \right) \right. \\ \left. * \left(1 + MNB_{infláció_{becs2023}} - k \right) * \left(1 + (MNB_{infláció_{becs2024}} - k) * \frac{9}{12} \right) - 1 \right) * 100$$

ahol:

CPI: az anyagjellegű költségekre vonatkozó inflációs mutató a működési költségek kompozit indexének meghatározásához (% pont),

$MNB_{infláció_{becs2021}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2021. évi (előrejelzett) inflációs mutató (%-pont). Amennyiben a vizsgálat időpontjában rendelkezésre áll KSH tény mutató, a Hivatal azt alkalmazza,

$MNB_{infláció_{becs2022}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2022. évi előrejelzett inflációs mutató (%-pont),

$MNB_{infláció_{becs2023}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2023. évi előrejelzett inflációs mutató.

$MNB_{infláció_{becs2024}}$: a Magyar Nemzeti Bank Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2024. évi előrejelzett inflációs mutató.

k hatékonyságjavulási elvárás (%-pont).

Ha a fenti mutatók bármelyike kisebb, mint a hatékonyságjavulási elvárás, akkor az adott évre a Hivatal nem vesz figyelembe indexálást.

$$Index_{személyi} = ((1 + (8,7\% - 1,5\%) * 3 / 12) * (1 + 17,4\% - 1,5\%) * (1 + 13,8\% - 1,5\%) * (1 + (11,1\% - 1,5\%) * 9 / 12) - 1) * 100 = 42,04\%$$

$$CPI = ((1 + (5,1\% - 1,5\%) * 3 / 12) * (1 + 14,5\% - 1,5\%) * (1 + 17,65\% - 1,5\%) * (1 + (4,75\% - 1,5\%) * 9 / 12) - 1) * 100 = 35,66\%$$

$$Index_k = 33,2\% * 42,04\% + 66,8\% * 35,66\% = 37,78\%$$

I.1.2. Az Engedélyesek indokolt – nem indexált – mennyiségarányos működési költségeinek költségek meghatározása

I.1.2.1. Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés)

A földgáztárolói engedélyes saját technológiai felhasználásának tárgyévre elismert értéke a Módszertani útmutató IV.2.3.1. pontja alapján a következő lépések szerint kerül számszerűsítésre:

- a) A tárgyévvel vonatkozóan elismert saját technológiai felhasználású földgáz (mennyiség) megállapításának kiindulópontját a betárolási időszakra, illetve a kitérési időszakra vonatkozó II.1. pontban meghatározott kitérési mennyiséggel, illetve betárolási mennyiséggel arányos értékei alapján becsült mennyiség képezi.

A saját technológiai felhasználás mennyisége arányos a betárolt és a kitért földgáz mennyiségével, ezért azt a Hivatal a 2024/25-ös tárolói évi szabályozás szerint figyelembe vett kitérési és betárolási mennyiséggel arányosan képezte meg. A becslés mind a kitérési költségek, mind a betárolási költségek esetében tárolói töltöttséget figyelembe vevő arányosítással történt.

A számítások során a 2024. március 31. várható töltöttségi adatok alapján 40%-os töltöttségű tároló 100%-ra történő feltöltése került modellezésre.

Fajlagos energia: az 1 Mm³ földgáz betárolásához szükséges energiaigény gáz kompresszor esetén 76 088 kWh, villamos kompresszor esetén 58 296 kWh (40-100% töltöttség átlagában).

A Hivatal számításai szerint 40-100% töltöttség átlagában a betárolás 36%-ban gáz kompresszorral, 64%-ban villany kompresszorral történik. A betárolási fajlagos mennyiségek árszabályozási mennyiséggel való összeszorozásának eredményeként kerül megállapításra az elismert betárolási költség mennyiségi alapja. A Hivatal a kitérési költséghez szükséges energia mennyiségét a betárolási fajlagos mennyiségből kiindulva a 2019/2020. évi tény ki/be tároláshoz szükséges energia arányában határozta meg (2019/20 évi - betároláshoz használt tény földgáz felhasználás: 13,42 Mm³, villamosenergia 80,85 GWh - kitérési tároláshoz használt tény földgáz felhasználás: 2,66 Mm³, villamosenergia 6,76 GWh).

- b) A tárgyévvel elismert beszerzési árat a Hivatal úgy határozza meg, hogy a tárgyévvel elismert földgázárhoz hozzáadja a tárgyévvel elismert szállítási átlagárat, amelyet szállítási díj kiszámítása során elismert költség és a díj számítása során figyelembe vett mennyiség hányadosaként határoz meg és hozzáadja az adó jellegű tételeket.

Elismert földgázár: A tárgyévben kezdődő tárolói év hónapjaira előrejelzett import földgáz árának egyszerű számtani átlaga. Az előrejelzés az érintett tárolói évet megelőző 2. negyedév 3. hónapjának 1-15. napjain a Hivatal honlapján a „Földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árképzés”-hez közzétett, tárgy hónapra vonatkozó adatforrás szerinti földgázár futures + spread (2022. október 1-ig 1,63 EUR/MWh, 2022. október 1-től 4,75 EUR/MWh) értékeinek számtani átlagaként adódik. A fenti értékek a számolást megelőző hónap utolsó 5

banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlagával átszámításra kerülnek Ft/kWh-ra.

c) A tárgyévre elismert költség az a) és b) pont szerinti értékek szorzataként adódik.

A fentiek alapján elismert földgázár:

Eredmény:

Dutch TTF base load	2024.04.01	2024.05.01	2024.06.01	2024.07.01	2024.08.01	2024.09.01	2024.10.01	2024.11.01	2024.12.01	2025.01.01	2024.02.01	2024.03.01
2023.12.01	43,035	42,657	42,607	42,655	42,710	42,997	43,655	46,325	47,990	48,095	47,700	46,390
2023.12.04	40,117	39,866	39,885	39,897	39,958	40,262	41,070	43,816	45,475	45,664	45,304	44,109
2023.12.05	38,059	37,750	37,718	37,778	37,850	38,150	38,974	41,857	43,547	43,707	43,308	42,228
2023.12.06	39,111	38,853	38,864	38,889	38,899	39,199	40,044	42,944	44,644	44,795	44,396	43,316
2023.12.07	39,660	39,378	39,324	39,333	39,337	39,599	40,426	43,301	44,947	45,047	44,647	43,446
2023.12.08	38,526	38,261	38,256	38,281	38,291	38,623	39,450	42,332	43,999	44,124	43,764	42,554
2023.12.11	36,301	36,126	36,126	36,189	36,203	36,563	37,419	40,374	42,077	42,248	41,873	40,749
2023.12.12	34,843	34,675	34,755	34,813	34,858	35,208	36,159	39,179	40,943	41,143	40,768	39,646
2023.12.13	35,804	35,641	35,693	35,764	35,794	36,149	37,269	40,344	42,030	42,225	41,845	40,715
2023.12.14	34,997	34,859	34,883	34,948	34,993	35,403	36,579	39,729	41,459	41,707	41,352	40,247
2023.12.15	33,500	33,376	33,378	33,483	33,596	34,021	35,256	38,420	40,180	40,455	40,135	39,110
átlag (EUR/MWh)	37,632	37,404	37,408	37,457	37,499	37,834	38,755	41,693	43,390	43,565	43,190	42,046
átlag +4,75 (EUR/MWh)	42,382	42,154	42,158	42,207	42,249	42,584	43,505	46,443	48,140	48,315	47,940	46,796
átlag +4,75 EUR/MWh (Ft/kWh)	16,205	16,117	16,119	16,138	16,154	16,282	16,634	17,757	18,406	18,473	18,330	17,892

EURHUF:

- számítási időszak: 2023. december 21 – 29.

Eredmény:

MNB EUR árfolyam	
2023.12.21.	383,070
2023.12.22.	382,200
2023.12.27.	381,830
2023.12.28.	381,840
2023.12.29.	382,780
átlag	382,344

$P_{\text{Aktuális import ár éves átlag}}$

$P_{\text{Aktuális import ár éves átlag}}$: **17,042 Ft/kWh** (felső hőértéken)

$P_{\text{Aktuális import ár éves átlag}}$: **183,938 Ft/m³** (alsó hőértéken)

I.1.2.2. Villamos energia beszerzési költsége és villamos energia rendszerhasználati költsége

A villamos energia felhasználás mértékére tekintettel a Hivatal a rendelkezésre álló adatok alapján felmérte azok 2023-hoz viszonyított, 2024. áprilistól várható módosulását. Az elismert villamos energia (mennyiség) megállapításának kiindulópontját a betárolási időszakra, illetve a kitárolási időszakra vonatkozó II.1. pontban meghatározott kitárolási mennyiséggel, illetve betárolási mennyiséggel arányos értékei alapján becsült mennyiség képezi.

Az elismert villamos energia beszerzési árat a Hivatal úgy határozza meg, hogy az Engedélyesek által, a tárgyévre megkötött villamos energiaszolgáltatási szerződésekben szereplő villamos energia termék árak és a <https://hudex.hu/hu/piaci-adatok/villamos-energia/riportok> honlapon a tárgyévot megelőző december havi riportban publikált (baseload, peak tárgyévre vonatkozó éves termékárak 65-35%-ban súlyozott átlaga átszámolva a

tárgyévet megelőző december banki napjaira vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlagával Ft/kWh-ra) tárgyévi villamos energia árak közül az alacsonyabbat vette figyelembe.

A villamos energiaár a fenti publikációk alapján az alábbiak szerint kerül kiszámításra: baseload ár: 103,4 EUR/MWh, peak ár 119,7 EUR/MWh, súlyozott átlaguk 109,105 EUR/MWh, amely a decemberi 381,75 HUF/EUR MNB árfolyammal átszámolva 41,65 HUF/kWh árat eredményezett.

Az Engedélyesektől FFAFO/432-2,3/2023 számú végzésekben bekért, FFAFO/34-1/2024 és FFAFO/34-2/2024 iktatószámokon beérkezett adatszolgáltatás alapján az Engedélyesek tárgyévre vonatkozó villamos energia beszerzési ára és HUDEX árak közül az alacsonyabbat vette figyelembe a Hivatal.

Ehhez a Hivatal hozzáadta engedélyesenként a tárgyévre vonatkozó, a villamos energia termék árához kapcsolódó adó jellegű tételeknek a villamos energia felhasználással súlyozott átlagárát, valamint engedélyesenként a tárgyévre vonatkozó villamos energia rendszerhasználati díjaknak a villamos energia felhasználással súlyozott átlagárát, mely a II.2.1.1.3. és II.2.2.1.3. pontokban kerül kifejtésre.

I.1.2.3. CO₂ kvóta költsége

A Módszertani útmutató 2.3.3 pontja alapján a földgáztárolói engedélyes CO₂ kvóta költségének tárgy tárolói évre elismert becsült költségének meghatározása az alábbi képlet alkalmazásával történik:

$$K_{CO_2} = EM * PCO_2$$

Ahol:

K_{CO₂}: tárgy tárolói évre elismert becsült CO₂ kvóta költség (HUF),

EM: tárgy tárolói évre előre jelzett CO₂ kibocsátás – térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiség (tCO₂),

PCO₂: CO₂ kvóta elismert fajlagos ára (HUF/tCO₂).

EM meghatározása:

$$EM = (q * C * \text{átszámítási tényező} * OF) / 1000 - \text{térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek}$$

Ahol:

q: a I.1.3.1. a) pontban elismert saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m³),

C: átlagos karbontartalom, a földgáz minőségi jellemzője, értéke a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben¹ publikált érték: 0,5417 kg/m³,

Átszámítási tényező: 3,664 tCO₂/tC. Az üvegházhatású gázok kibocsátásának a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek megfelelő nyomon követéséről és jelentéséről, valamint a 601/2012/EU bizottsági rendelet módosításáról szóló 2018/2066 végrehajtási rendelet 25. cikk (1) bekezdés, illetve a létesítményekre kiadott ÜHG engedélyek értelmében az értéke állandó.

OF: oxidációs tényező, értéke 1. Az üvegházhatású gázok kibocsátásának a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek megfelelő nyomon követéséről és jelentéséről, valamint a 601/2012/EU bizottsági rendelet módosításáról szóló 2018/2066 végrehajtási rendelet 24. cikk (3) bekezdés, illetve a létesítményekre kiadott ÜHG engedélyek értelmében az értéke állandó.

Térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek: az Engedélyesektől FFAFO/432-2,3/2023 és FFAFO/34-3,4/2024 számú végzésekben bekért, FFAFO/34-1,2,5,6/2024 iktatószámokon beérkezett adatszolgáltatás alapján megállapított érték.

A CO₂ kvóta elismert fajlagos (1 tonnára jutó) árának meghatározása az alábbi képlet alkalmazásával történik:

$$PCO_2 = EUA * Fx$$

A kvóta költségének meghatározása a tárgy tárolói évet megelőző naptári év minden negyedév középső hónapjának utolsó 15 banki napján (a továbbiakban: **számítási időszak**) az Intercontinental Exchange Inc. (a továbbiakban: ICE) honlapján található „EOD EUA Futures” adatok alapján történik, az alábbi lépések szerint:

EUA (EUR/tCO₂) éves átlagár meghatározása:

1. A tárgy tárolói év minden hónapjára vonatkozóan meg kell határozni a számítási időszak minden releváns napján a tárgy tárolói év hónapjaira vonatkozóan publikált futures „settlement price” adataiból a tárgy tárolói év adott hónapjára vonatkozó árak átlagát, a „settlement price” adatok számtani átlagaként.
2. Azon hónapokra, melyekre vonatkozóan a számítási időszak egy napján sem hirdetnek „settlement price”-t, a megelőző hónap átlagára az irányadó.
3. Az éves átlagár a tárgy tárolói év egyes hónapjaira számított átlagárak számtani átlaga.

¹ forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

Eredmény:

EUR/tCO ₂	Mar24	Apr24	May24	Jun24	Jul24	Aug24	Sep24	Oct24	Nov24	Dec24	Jan25	Febr25	Mar25
2023.02.08	91,34			92,37			93,40			93,40			
2023.02.09	92,00			93,05			94,09			94,09			
2023.02.10	94,09			95,15			96,21			96,21			
2023.02.13	93,29			94,36			95,42			95,42			
2023.02.14	93,11			94,18			95,24			95,24			
2023.02.15	95,46			96,56			97,66			97,66			
2023.02.16	98,66			99,79			100,92			100,92			
2023.02.17	97,33			98,45			99,58			99,58			
2023.02.20	99,48			100,62			101,76			101,76			
2023.02.21	101,54			102,70			103,85			103,85			
2023.02.22	97,99			99,13			100,27			100,27			
2023.02.23	98,80			99,95			101,10			101,10			
2023.02.24	98,69			99,82			100,98			100,98			
2023.02.27	101,54			102,74			103,94			103,94			
2023.02.28	101,08			102,32			103,56			103,56			
2023.05.11	89,51			90,53			91,55			92,57			93,79
2023.05.12	89,61			90,64			91,66			92,67			93,85
2023.05.15	88,06			89,06			90,06			91,07			92,25
2023.05.16	89,70			90,71			91,73			92,76			93,94
2023.05.17	89,26			90,28			91,30			92,33			93,50
2023.05.18	90,96			92,02			93,08			94,15			95,39
2023.05.19	91,00			92,05			93,11			94,18			95,43
2023.05.22	88,88			89,93			90,98			92,02			93,21
2023.05.23	86,60			87,64			88,68			89,72			90,92
2023.05.24	86,28			87,31			88,34			89,38			90,61
2023.05.25	84,10			85,13			86,15			87,17			88,40
2023.05.26	83,40			84,43			85,46			86,47			87,66
2023.05.29	83,99			85,03			86,07			87,11			88,33
2023.05.30	81,61			82,62			83,59			84,58			85,75
2023.05.31	82,11			83,11			84,07			85,03			86,18
2023.08.11	87,81			88,86		89,58	89,95			90,99			92,13
2023.08.14	88,80			89,83		90,54	90,92			91,97			93,11
2023.08.15	88,22			89,23		89,93	90,31			91,37			92,51
2023.08.16	89,57			90,61		91,32	91,71			92,77			93,91
2023.08.17	89,96			90,97		91,72	92,20			93,21			94,37
2023.08.18	89,12			90,13		90,88	91,36			92,36			93,52
2023.08.21	88,99			90,01		90,77	91,26			92,27			93,43
2023.08.22	90,99			92,02		92,79	93,28			94,30			95,48
2023.08.23	89,34			90,44		91,13	91,58			92,55			93,73
2023.08.24	86,96			88,04		88,71	89,14			90,07			91,24
2023.08.25	86,53			87,60		88,26	88,69			89,62			90,80
2023.08.28	86,82			87,90		88,58	89,03			89,97			91,16
2023.08.29	85,91			86,99		87,67	88,12			89,06			90,26
2023.08.30	87,38			88,46		89,14	89,59			90,53			91,73
2023.08.31	86,87			87,94		88,61	89,05			90,01			91,21
2023.11.10	79,63			80,60		81,34	81,71			82,46			83,48
2023.11.13	78,42			79,36		80,06	80,41			81,14			82,13
2023.11.14	79,57			80,52		81,23	81,60			82,36			83,36
2023.11.15	80,68			81,65		82,38	82,76			83,53			84,53
2023.11.16	77,94			78,90		79,61	79,97			80,71			81,71
2023.11.17	77,47			78,40		79,09	79,47			80,22			81,22
2023.11.20	77,52			78,41		79,04	79,47			80,26			81,26
2023.11.21	76,26			77,18		77,81	78,24			78,96			79,96
2023.11.22	76,09			77,09		77,64	78,07			78,77			79,78
2023.11.23	77,50			78,52		79,09	79,50			80,21			81,22
2023.11.24	77,51			78,54		79,10	79,48			80,22			81,22
2023.11.27	74,51			75,51		76,08	76,47			77,13			78,12
2023.11.28	73,82			74,81		75,37	75,76			76,43			77,42
2023.11.29	71,86			72,82		73,38	73,72			74,37			75,35
2023.11.30	71,65			72,54		73,09	73,42			74,02			74,98
Átlag	87,22			88,26		84,13	89,33			90,02			88,08

EUR/tCO ₂	2024. április	május	június	július	augusztus	szeptember	október	november	december	2025. január	február	március	átlag
2024/25	87,22	87,22	88,26	88,26	84,13	89,33	89,33	89,33	90,02	90,02	90,02	88,08	88,48

Fx (HUF/EUR) átlagárfolyam meghatározása:

A tárgy tárolói évet megelőző naptári év utolsó negyedév havi MNB EUR átlagárfolyamainak számtani átlaga. A havi MNB EUR átlagárfolyamok az adott hónapi napi EUR árfolyamoknak számtani átlaga.

Eredmény:

2023.	október	november	december	átlag
MNB HUF/EUR	385,55	379,00	381,75	382,10

$$PCO_2 = \text{EUA} * Fx = 88,44 \text{ EUR/t} * 382,10 \text{ HUF/EUR} = 33\,791,07 \text{ HUF/t}$$

I.2. Szabályozás szerinti eszközérték és az ahhoz kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása

I.2.1. Indexálás

A tárolói díj elemek 2024. április 1. és 2025. március 31. gáznapok között kerülnek alkalmazásra, a Hivatal az időszak elejére indexálta azokat, azaz 2024. április 1-jére.

A párnagáz és a speciális eszközök az árszabályozási ciklus során a Módszertani útmutató IV.3.1. pontja alapján nem kerülnek indexálásra. A speciális eszközök - mint például az informatikai eszközök, számítástechnikai eszközök, szoftverek - technológiailag gyorsabban avulnak, ennek megfelelően inflációs növekedés ezen eszközöknél nem indokolt. Speciális eszközök közé sorolja a Hivatal a szolgalmi jogokat, az ingatlanhoz nem kapcsolódó vagyoni értékű jogokat és használati jogokat is. A speciális eszközök teljes körét az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.2.2. pontja és II.2.2.2.2. pontja tartalmazza.

A szabályozás szerinti eszközérték, értékcsökkenés indexálása – párnagáz, speciális eszközökön kívüli – a Módszertani útmutató 1. számú melléklete alapján az alábbi indexszel történik:

$$\begin{aligned} index_{TK_{2024-2025}} &= \left[\left(1 + \frac{infl_{2021.tény}^{MNB}}{12} * 9 \right) * (1 + infl_{2022.tény}^{MNB}) * (1 + infl_{2023.becsült}^{MNB}) \right. \\ &\quad \left. * \left(1 + \frac{infl_{2024.becsült}^{MNB}}{12} * 3 \right) - 1 \right] * 100 \end{aligned}$$

ahol

$index_{TK_{2024-2025}}$ az eszközértékre vonatkozó inflációs mutató a 2024/2025-ös tárolói évre (%),

$infl_{2021.tény}^{MNB}$ a Magyar Nemzeti Bank 2022. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2021. évi tény inflációs mutató (%)

$infl_{2022.tény}^{MNB}$	a Magyar Nemzeti Bank 2023. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2022. évi tény inflációs mutató (%)
$infl_{2023.becsült}^{MNB}$	a Magyar Nemzeti Bank 2023. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2023. évi előrejelzett inflációs mutató (%)
$infl_{2024.becsült}^{MNB}$	a Magyar Nemzeti Bank 2023. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2024. évi előrejelzett inflációs mutató (%)

Ennek megfelelően az alkalmazott inflációs mutató értéke:

$$Index_{esz} = ((1 + 5,10\% * 9 / 12) * (1 + 14,50\%) * (1 + 17,65\%) * (1 + 4,75\% * 3 / 12) - 1) * 100 = 41,52\%$$

I.3. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

A Módszertani útmutató IV.5.5 pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – korrekciós tételként veendő figyelembe az alábbiak szerint:

- a tárolói évben beszedett **pótdíjak** és **aukciós bevételek**, tekintettel az el nem számolt időszak tételeire (indokolt költségcsökkentő tétel),
- a nyereségkorlát túllépés miatti **többletnyereségnek** megállapított összege (NYV) (indokolt költségcsökkentő tétel),
- a tárgyévet megelőző, tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra – lezárt tárolói évre – elismert földgázár és az ugyanezen időszakra vonatkozó tényleges beszerzési árként elismert földgázár² **eltéréséből** adódó korrekció, valamint a földgázárak jelentős változása esetén a Hivatal döntése alapján opcionális törtidőszaki előzetes korrekció³,
- a tárgyévet megelőző, tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra elismert szállítási átlagár és az ugyanezen időszakra vonatkozó tényleges szállítási átlagárként elismert ár⁴ **eltéréséből** adódó korrekció,
- a **számítási és a jogorvoslat alapján megállapított hibák** miatti korrekció. Ha a bíróság a földgáztárolási díjat megállapító határozatot hatályon kívül helyezi, amennyiben szükséges, a Hivatal az általa megállapított díj és a bírósági ítélet alapján megállapítandó díj különbsége miatti korrekciót a következő tárolói évtől egy vagy több

² A tárgyévet megelőző, tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra a tényleges beszerzési árként elismert földgáz-ár meghatározása során a „P_{aktuális import ár}” a földgáz-ellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontja alapján kiadott, az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgáz-forrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló NFM rendelet szerinti nem fedezett földgáz-forrásra érvényes „P_{aktuális import ár}” tárgy tárolói év hónapjaira érvényes, rendelet szerint számított értékek kerülnek felhasználásra, azzal az eltéréssel, hogy az „sp” figyelembe vett értéke a 2019/20 gázévtől 1,63 EUR/MWh, 2022. október 1-től 4,75 EUR/MWh)

³ Törtidőszak a díjszámításkor rendelkezésre álló tényadatokkal lezárt hónapokra vonatkozhat. Előzetes korrekció az elismert földgázár és a 6. pontban definiált tényleges beszerzési árként elismert földgázár eltéréséből adódó korrekció. Az előzetes korrekció a végleges tárolói éves korrekcióból a tárgyévet követően figyelembevételre kerül.

⁴ A tárgyévet megelőző, tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra a tényleges szállítási átlagárként elismert ár meghatározása során az Árkalkulációs rendelet érintett időszakra hatályos szállítási díj kiszámítása során elismert költség és a díj számítása során figyelembe vett mennyiség hányadosaként kerül meghatározásra.

tárolói éven keresztül hajtja végre, figyelembe véve a rendszerüzemeltetők és a felhasználók méltányos érdekeit.

- f) a CO2 kvóta költségének elszámolásából adódó korrekció, valamint az EUA árak jelentős változása esetén a Hivatal döntése alapján opcionális törtidőszaki előzetes korrekció.

A Hivatal a 2024/2025-ös tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása során korrekciót a b), c), d), e) és f) pontok esetén alkalmazott.

A b) pont szerinti árbevétel -igény korrekció részletes leírása a II.2.1.4. és II.2.2.4. pontokban található.

A c) pont szerinti korrekciót a Hivatal a díjszámításkor rendelkezésre álló tényadatokkal lezárt hónapokra, 2022. október 1. – 2023. szeptember 30. időszakra alkalmazza. Az ebben az időszakban elismert földgáz beszerzési ár 240,964 HUF/m³ (6 hónap) és 613,526 HUF/m³ (6 hónap) átlagaként 427,24 HUF/m³, ehhez képest az erre az időszakra vonatkozó tény beszerzési ár 337,44 HUF/m³ lett. A tény beszerzési ár levezetését az alábbi táblázat tartalmazza:

	TTF	TTF+4,75	FX HUF/EUR	TTF+4,75
	EUR/MWh	EUR/MWh	HUF/EUR	HUF/kWh
2022. október	202,577	207,327	410,831	85,176
2022. november	132,4	137,150	400,427	54,919
2022. december	118,614	123,364	390,708	48,199
2023. január	117,725	122,475	381,281	46,697
2023. február	62,820	67,570	383,019	25,881
2023. március	52,326	57,076	373,444	21,315
2023. április	43,909	48,659	371,352	18,070
2023. május	41,790	46,540	374,870	17,446
2023. június	31,316	36,066	383,520	13,832
2023. július	32,465	37,215	383,891	14,287
2023. augusztus	29,211	33,961	387,474	13,159
2023. szeptember	37,710	42,460	381,358	16,192
átlag	75,239	79,989	385,181	31,264

A II.3. pontban leírt átváltási tényezők alapján: $31,264 \text{ HUF/kWh} \cdot 35,07 \text{ MJ/m}^3 / 3,2495 \text{ MJ/kWh} = 337,44 \text{ HUF/m}^3$

A d) ponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra elismert szállítási átlagár is változott: 5,39 HUF/m³-ről 6,35 HUF/m³-ra növekedett a tényleges szállítási átlagár.

Az e) pont szerinti korrekció: számítási hiba, 2023/24-es díjban a 6,35 HUF/m³ helyett tévesen 7,02 HUF/m³ szállítási átlagár került beépítésre.

Az f) pont szerinti korrekció a 2022/23 tárolói év CO₂ kvóta költségének elszámolásából adódó korrekció. A tervezett 20 090 Ft/t széndioxid kvótával szemben a ténylegesen elismert kvóta ára 32 419 Ft/t lett, melynek levezetését az alábbi táblázat tartalmazza:

	FX _{tény}	EUA _{daily}	PCO _{2tény}
MNB	HUF/EUR	EUR/t	Ft/t
2022. április	375,17	80,93	30 364
május	384,50	85,38	32 829
június	397,02	83,74	33 248
július	404,19	81,33	32 875
augusztus	402,34	87,32	35 133
szeptember	404,03	70,04	28 298
október	418,64	69,32	29 018
november	407,20	76,07	30 976
december	407,23	85,91	34 985
2023. január	395,75	80,15	31 718
február	384,91	91,80	35 336
március	384,80	89,01	34 252
2022/23			32 419

Ahol a Módszertani útmutató IV.3.3.1. pontja alapján:

Az EUA_{daily} (EUR/tCO₂) értéke a tényadatokkal lezárt tárolói év havi árainak számtani átlaga. A tényadatokkal lezárt tárolói év havi árait az egyes hónapok napjain az ICE honlapján közzétett „EOD EUA Daily Futures” adatok számtani átlaga adja.

Az FX_{tény} (HUF/EUR) a tényadatokkal lezárt tárolói év havi MNB EUR átlagárfolyamainak számtani átlaga. A havi MNB EUR átlagárfolyamok az adott hónapi napi EUR árfolyamoknak számtani átlaga.

II. Számszerűsítés

II.1. A díjszámításnál figyelembe vett árszabályozási mennyiségek számszerűsítése

A Módszertani útmutató IV.1. pontja alapján a Hivatal a tárolási díj elemek számításakor a legutolsó rendelkezésre álló naturália és mennyiségi adatokat veszi alapul a Keretrendelet 15. § (2) bekezdésében foglaltak szerint.

A mennyiségi és naturália adatok meghatározása során figyelembe kell venni az indokolt költségben elismert többletkötelezettségek kapcsán felmerülő változásokat. A Hivatal a díj elemek számszerűsítése során a következő – a tényleges díjfizetésnél is alapul vett – mennyiségi jellemzőket határozza meg:

- a) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdése a) pontja szerinti kitárolási díj esetében a mennyiségi adat a **kitárolt mennyiség (MWh)**, amely a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, a tárolói engedélyesek adatszolgáltatása alapján,
- b) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdés b) pontja szerinti betárolási díj esetében a mennyiségi adat a **betárolt mennyiség (MWh)**, amely a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, a tárolói engedélyesek adatszolgáltatása alapján,
- c) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdés c) pontja szerinti tárolói kapacitásdíj esetén a naturália a **lekötött mobilkapacitás (kWh/év)**, amely a tárgyévet megelőző legutolsó, tényértékkel rendelkező lekötési időszakaiban lekötött éves, összesített értékéből kiindulva, a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, a tárolói engedélyesek adatszolgáltatása alapján.

A mennyiségi adatok számszerűsítése érdekében a Hivatal a 2023. december 6-án megküldött FFAFO/432-2,3/2023. ügyiratszámú végzésekre válaszul beküldött engedélyesi adatok alapján a 2024/2025. tárolói évre lekötött szerződött kapacitásokat és az egyéb rendelkezésére álló adatokat vette alapul.

II.1.1. MFGT

A mennyiségarányos költségek meghatározásakor figyelembe vett mennyiségi adatok az MFGT tekintetében:

- A 2023. évi tény kitérési mennyiség: 2 281 Mm³
- A 2023. évi tény betárolási mennyiség: 3 437 Mm³

A 2024/25-ös tárolói év díjszámításban figyelembe vett mennyiségi és lekötött kapacitásadatok az MFGT tekintetében:

- Az árszabályozási kitérési mennyiség: ■■■ Mm³
- Az árszabályozási betárolási mennyiség: ■■■ Mm³
- A lekötött mobilkapacitás mértéke: ■■■ Mm³

A megállapított érték meghatározása az MFGT 2024/25 tárolói évre várható kapacitáslekötései figyelembevételével történt, a társaság működési engedélyében szereplő mobil kapacitás 100%-os feltöltését feltételezve (mobil kapacitás: 4 430 Mm³ + 200 Mm³ túltöltés, ■■■ Mm³, így a meglévő szerződéseket ■■■ Mm³ = ■■■ % korrekcióval vette figyelembe a Hivatal).

A szerződött kapacitáslekötésből a különleges földgázkészlethez kapcsolódó lekötött kapacitást ■■■ Mm³^[1] * ■■■% = ■■■ Mm³-t – 41%-on (0,3202*3 Ft/kWh / 0,3906 Ft/kWh^[2]) = ■■■ Mm³ vette figyelembe a Hivatal.

Az MFGT honlapján meghirdetett expressz szolgáltatáshoz kapcsolódó lekötéseket (a különleges készlet kapacitáslekötésével csökkentve) – ■■■ Mm³ * ■■■% = ■■■ Mm³-t a Hivatal megbontotta és külön kezelte az alapján, ebből mennyi biztosítható sztenderd (70,31 nap) kitérélással. Ebből ■■■ Mm³ expressz kapacitáshoz nem biztosítható ki/be tárolási kapacitás, ezért ennek a kapacitásnak a mértékét a mobil kapacitás értékén, a sztenderd kapacitásdíj egyharmadán vette a Hivatal figyelembe, nem számolva az ezen kapacitásra az engedélyes által nyújtott üzletpolitikai kedvezménnyel. A maradék ■■■ Mm³ expressz kapacitás mértékét az engedélyes szintén üzletpolitikai kedvezménnyel (kb. ■■■%-os áron) értékesítette. A Hivatal a díjmegállapítás során nem köteles figyelembe venni az üzletpolitikai kedvezményt, tehát az érintett kapacitást mérlegeléssel veszi figyelembe az értékesített és a hatósági ár közötti sávban (■■■% - 100% között). A Hivatal jelen esetben - ösztönző szabályozást alkalmazva – a profit megosztás elvével élve, ■■■%-on vette figyelembe az érintett kapacitást azzal a szándékkal, hogy javítsa a tárolási díj elemek versenyképességét a földgázárak tél-nyár spread viszonylatában. Ezen lekötések összessége így ■■■ Mm³-ként került figyelembe vételre a díjszámításkor.

^[1] A különleges földgázkészlet létrehozásáról szóló 260/2022. (VII. 21.) Korm. Rendelet 2. § (3) bekezdése alapján a különleges földgázkészlet mértékét a miniszter rendeletben határozza meg, azzal, hogy annak mértéke legfeljebb 7 880 511 MWh. A különleges földgázkészletről, valamint a létrehozásához szükséges feltételekről szóló 10/2022. (VIII. 4.) TIM rendelet 1. §-a szerint a különleges földgázkészlet mértéke 7 880 511 MWh.

^[2] A különleges földgázkészlet létrehozásáról szóló 260/2022. (VII. 21.) Korm. rendelet 3. § (4) bekezdése alapján a mobilkapacitásért fizetendő díj nem haladhatja meg a 0,3906 forint/kWh/év mértéket.

A fennmaradó $\blacksquare \text{Mm}^3$ -t ($\blacksquare \text{Mm}^3 - \blacksquare \text{Mm}^3 - \blacksquare \text{Mm}^3 + \blacksquare \%$) 100%-on vette figyelembe a Hivatal.

II.1.2. Hexum

A Hivatal a kitárolási, illetve betárolási mennyiség és a lekötött mobilkapacitás megállapításakor az árszabályozással nem érintett biztonsági tárolói mobilkapacitás mértékére – a Keretrendelet 11. § (1) bekezdésében foglaltakkal összhangban – nem volt tekintettel, ugyanis arra a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 3. és 6. §-ai alapján a Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség által megállapított tagi hozzájárulás – és nem a földgáztárolási díj – kell, hogy fedezetet nyújtson.

A mennyiségarányos költségek meghatározásakor figyelembe vett mennyiségi adatok a Hexum tekintetében:

- A 2023. évi tény kitárolási mennyiség: 322 Mm^3
- A 2023. évi tény betárolási mennyiség: 396 Mm^3

A 2024/25-ös tárolói év díjszámításban figyelembe vett mennyiségi és lekötött kapacitásadatok az Hexum tekintetében:

- Az árszabályozási kitárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3$
- Az árszabályozási betárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3$
- A lekötött mobilkapacitás mértéke: $\blacksquare \text{ Mm}^3$

A megállapított érték meghatározása a Hexum 2024/25 tárolói évre várható kapacitáslekötései figyelembevételével történt, a társaság működési engedélyében szereplő kereskedelmi mobil kapacitás 100%-os feltöltését feltételezve (700 Mm^3), a Hexum adatszolgáltatása alapján. A szerződött kapacitáslekötésből, különleges készlethez kapcsolódó lekötött kapacitást a 260/2022. Korm. rendelet alapján – $\blacksquare \text{ Mm}^3$ -t – 41%-on ($0,3202 \cdot 3 \text{ Ft/kWh} / 0,3906 \text{ Ft/kWh}$), a fennmaradó $\blacksquare \text{ Mm}^3$ -t 100%-on vette figyelembe a Hivatal.

II.1.3. Földgáztárolói engedélyesek (országosan) együtt

A II.1.1.-II.1.2. pontok alapján az induló díjszámításban figyelembe vett összesen mennyiségi adatok és lekötött mobilkapacitás az országosan egységes földgáztárolási díj tekintetében:

- Az árszabályozási kitárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3$
- Az árszabályozási betárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3$
- A lekötött mobilkapacitás mértéke: $\blacksquare \text{ Mm}^3$

II.2. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek számszerűsítése

II.2.1. MFGT

A vizsgálat lefolytatásához szükséges adatokat, amennyiben az Engedélyesek az egyedi adatszolgáltatások keretében ezer Ft-ban küldték meg a Hivatal részére, akkor a számítások is ezer Ft-ban történtek. A továbbiakban feltüntetett értékek és táblázatok M Ft-ban kerültek bemutatásra, így kerekített adatokat tartalmaznak.

A beküldött file-ok listája a beküldés dátuma alapján:

	(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
2023.12.15	■	13 KB
	■	20 KB
	■	120 KB
	■	291 KB
2023.12.20	■	33 KB
	■	597 KB
	■	869 KB
	■	349 KB
	■	15 KB
2024.01.09	■	11 KB
	■	349 KB
	■	19 KB
	■	2135 KB
	■	2135 KB
	■	13 KB
	■	12 KB
	■	229 KB
	■	1399 KB
2024.01.17	■	23 KB
	■	52 KB
	■	31 KB
	■	52 KB
2024.01.22	■	54KB

II.2.1.1. Működési költségek

II.2.1.1.1. Személy jellegű ráfordítások

Nincs változás a szociális hozzájárulási adó és szakképzési hozzájárulás fizetési kötelezettség tekintetében, ezért a Hivatal a korábbi, H869/2022 számú Határozat indokolás II.2.1.1.1 pontjában szereplő korrekciót alkalmazza továbbra is az induló díj elemekre.

2022. január 1-től az időközi jogszabályváltozások keretében a szociális hozzájárulási adóról szóló többször módosított 2018. évi LII. tv. 2. § (1) bekezdése alapján, a szociális hozzájárulási adó mértéke (a továbbiakban: **szocho**) lecsökken 13%-ra a 2019. bázisévben a személyi jellegű költségek meghatározásánál figyelembe vett 18,5%-al szemben. Ezzel egyidejűleg a többször módosított, a szakképzésről szóló 2019. évi LXXX. tv. 104-108. §-ainak hatályon kívül helyezésével megszűnik a bérjövödelmek után felmerülő 1,5%-os szakképzési hozzájárulás fizetési kötelezettség is (a továbbiakban: **szakho**), ezért a Hivatal ezekkel a változásokkal csökkentette az induló díj alapját képző személyi jellegű ráfordításokat, majd az I.1.1. pont alapján elvégezte a működési költségek indexálását.

A szociális hozzájárulás mértékének csökkenése miatt a 2022-től elismert szociális hozzájárulás értékét a 2019. évi adatokhoz képest az alábbiak szerint korigálta a Hivatal:

$$\text{szocho korrekció}_{2022} = - (\text{elismert szocho}_{2019} - (\text{elismert szocho}_{2019} / \text{szocho kulcs}_{2019} * \text{szocho kulcs}_{2022}) + \text{szocho korrekció}_{2021}) * (1 + \text{Index}_{\text{személyi}}_{2021})$$

ahol:

$$\text{elismert szocho}_{2019} = \text{szocho}_{2019} / \text{személyi jellegű ráfordítás}_{2019} * \text{elismert személyi jellegű ráfordítás}_{2019}$$

$$\text{szocho korrekció}_{2021}: \text{Induló díj határozat indokolás II.2.1.1.1.b) pontja alapján} = - \text{■■■■} \text{ M Ft}$$

$$\text{Index}_{\text{személyi}}_{2021}: \text{Induló díj határozat indokolás I.2.1.4. pontja alapján} = 12,41\%$$

$$\text{szocho korrekció}_{2022} = - (\text{■■■■} / \text{■■■■} * \text{■■■■} - (\text{■■■■} / \text{■■■■} * \text{■■■■} / 18,5\% * 13\%) + \text{■■■■} \text{ M Ft}) * (1 + 12,41\%) = - \text{■■■■} \text{ M Ft}$$

A szakképzési hozzájárulás megszüntetése miatt a 2022-től elismert szakképzési hozzájárulás értékét a 2019. évi adatokhoz képest az alábbiak szerint korigálta a Hivatal:

$$\text{szakho korrekció}_{2022} = - 2019 \text{ évi szakho} / 2019. \text{ személyi jellegű ráfordítás} * 2019. \text{ elismert személyi jellegű ráfordítás} * (1 + \text{Index}_{\text{személyi}}_{2021})$$

$$\text{szakho korrekció}_{2022} = - \text{■■■■} / \text{■■■■} * \text{■■■■} * (1 + 12,41\%) = - \text{■■■■} \text{ M Ft}$$

Az elismert személyi jellegű ráfordítások értéke összesen 97 M forinttal került csökkentésre. Mivel személyi jellegű ráfordítást az Üzemeltetési költség és Üzletág irányítás költségsorok tartalmaznak, ezen sorok lettek csökkentve a költségek arányában (-■■■■ M Ft, -■■■■ M Ft).

II.2.1.1.2. Indexálás

A működési költségek indexálását a Hivatal a Módszertani útmutató 2.1.1. pontja alapján végezte el. Ennek értelmében az I.1.1. pontban meghatározott kompozit index-szel (27,06%) a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott – az előző pont alapján korigált – indexált működési költségeket szorozza meg a Hivatal az alábbiak szerint:

$$MK_{\text{tárgyév}} = MK_{\text{induló időszak}} * (1 + \text{index_}MK_{\text{tárgyév}}),$$

ahol:

$MK_{tárgyév}$

az MFGT ténylegesen felmerült működési költségeinek tárgyévre vonatkozó indokolt működési költsége,

$MK_{induló időszak}$

az Engedélyes induló díjban elismert működési költsége

$index_MK_{tárgyév}$

a működési költség indexálásához használt bázisindex.

A 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott működési költségeket az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.1.7. pontja tartalmazza.

A fentiek alapján a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált működési költségeket az alábbi táblázat tartalmazza:

Indexált működési költségek (M Ft)	2021. április	korrekció	korrigált 2021. április	1+Index_MK _{tárgyév}	2024. április
Üzemelési költség	■	■	■	137,78%	■
Üzletág irányítás	■	■	■	137,78%	■
Egyéb bevételek - egyéb ráfordítások szaldója	■	■	■	137,78%	■

Az elismert működési költség 2024/25-ös tárolói évre indexált értéke

II.2.1.1.3. Az MFGT indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása

A Hivatal az I.1.1. pontban megállapította az MFGT esetén figyelembe vett árszabályozási kitértelt és betárolt mennyiségeket (a továbbiakban együtt: **árszabályozási mennyiségek**). A Hivatal a kapcsolódó mennyiségárányos költségeket egyrészt ezen árszabályozási mennyiségekre, másrészt az I.1.2.1. pont szerinti a szabályozásban figyelembe vett földgáz árára (183,938 Ft/m³), az I.1.2.2. pont szerinti villamos energia árra (■ Ft/kWh) és az I.1.2.3. pont szerinti CO₂ kvóta árára (33 791,1Ft/t) tekintettel állapította meg.

Gázelőkészítéshez, kompressziózáshoz szükséges energia mennyiség meghatározása

Fajlagos energia: az 1 Mm³ földgáz betárolásához szükséges modell szerinti energiaigény gáz kompresszor esetén 76 088 kWh, villamos kompresszor esetén 58 296 kWh, a betárolás 36%-ban gáz kompresszossal, 64 %-ban villany kompresszossal történik. A kitértelési költséghez szükséges energia mennyiségét a betárolási fajlagos mennyiségből kiindulva a 2019/2020. évi tény ki/be tároláshoz szükséges energia arányában került meghatározásra.

- A ■ Mm³ betárolt mennyiség 36%-a történik gázkompresszossal, így a betároláshoz szükséges földgáz mennyisége: ■ Mm³ * 36% * 76 088 kWh = ■ MWh = ■ Mm³.
- A ■ Mm³ betárolt mennyiség 64%-a történik villany kompresszossal, így a betároláshoz szükséges villamos energia mennyisége: ■ * 64% * 58 296 kWh = ■ MWh.
- A gázelőkészítéshez szüksége földgáz mennyisége a 2019/2020. évi tény ki/be tároláshoz szükséges energia arányában ■ Mm³, villamos energia mennyisége: ■ MWh.

A technológiai célú földgáz felhasználás (kompresszorozás és a gázelőkészítés) tárgyévre elismert szállítási átlagára 6,86 HUF/m³, elismert adó jellegű tételek értéke 15,68 HUF/m³ a Módszertani útmutató IV.2.3.1.b) pontja alapján.

A villamos energia rendszerhasználati díját a Hivatal a FFAFO/432-3/2023. számú végzésében bekért, az MFGT FFAFO/34-2/2024 iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján ■■■ Ft/kWh-ban, az adókat ■■■ Ft/kWh-ban állapította meg.

Az **elismert CO2 költség** a Módszertani útmutató IV.2.3.3. pontja alapján: EM * 33 791,10 Ft/t,

ahol EM: Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás, gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m³) * C * 3,664 tCO₂ / tC * 1) / 1000 – térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek

C - átlagos karbontartalom- értéke az a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben⁵ publikált érték: 0,5417 kg/m³.

A betárolás elismert CO2 költsége:

$$((\text{■■■ m}^3 * 0,5417 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000 - \text{■■■ t} * \text{■■■} / \text{■■■}) * 33 791,10 \text{ Ft/t} = \text{■■■ M Ft},$$

A gázelőkészítés elismert CO2 költsége:

$$((\text{■■■ m}^3 * 0,5417 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000 - \text{■■■ t} * \text{■■■} / \text{■■■}) * 33 791,10 \text{ Ft/t} = \text{■■■ M Ft}.$$

Vásárolt egyéb anyag költsége

A Hivatal a vásárolt egyéb anyagok (metanol) költségeinek meghatározása során az induló díjhoz meghatározott értékeket változatlanul alkalmazza az árszabályozási ciklus teljes időszakában.

Ennek megfelelően a Hivatal által, a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott, vásárolt egyéb anyag költségének 2024/25-ös tárolói évre korigált értékei megegyeznek a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott vásárolt egyéb anyag költségével, azaz a földgáz előkészítéshez kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége ■■■ M Ft.

A fentiek alapján megállapított költségeket az alábbi táblázat foglalja össze:

	M.e.	2021. április	2024. április
Mennyiségarányos költségek	M Ft	■■■	■■■
- kompresszorozás változó költségei	M Ft	■■■	■■■
Vásárolt földgáz felhasználás	M Ft	■■■	■■■
Vásárolt villamosenergia (áram)	M Ft	■■■	■■■

⁵ forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	M Ft	■	■
Vásárolt egyéb anyag költség	M Ft	■	■
CO2 költség	M Ft	■	■
- gázéllőkészítés anyag és energia költsége	M Ft	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	M Ft	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	M Ft	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	M Ft	■	■
Vásárolt egyéb anyag, metanol költsége	M Ft	■	■
CO2 költség	M Ft	■	■
- veszteség	M Ft	■	■
Vásárolt földgáz technológiai veszteség	M Ft	■	■

II.2.1.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

A Módszertani útmutató IV.5.5. pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – korrekciós tételként veendő figyelembe:

Az I.3. pont alapján a 2022. október 1. – 2023. szeptember 30. időszakban elismert földgáz beszerzési ár a tervezett 427,24 HUF/m³-hez képest 337,44 HUF/m³ lett.

A Módszertani útmutató IV.5.5 d) ponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra elismert szállítási átlagár 5,39 HUF/m³-ról 6,35 HUF/m³-ra emelkedett. Ugyanezen időszakra érvényes MSZKSZ díj, adók 11,168 HUF/m³-ról 15,56 HUF/m³-ra növekedett⁶.

Összességében 337,44 HUF/m³ + 6,35 HUF/m³ +15,56 HUF/m³ - 427,24 HUF/m³ - 5,39 HUF/m³ - 11,168 HUF/m³ = - 84,45 HUF/m³-rel csökkentek a ténylegesen elismert vásárolt földgáz felhasználás árak.

A Módszertani útmutató IV.5.5 e) ponthoz kapcsolódóan számítási hiba, szállítási átlagár javítása: 6,35 Ft/m³ – 7,02 Ft/m³ = - 0,67 Ft/m³

A Módszertani útmutató IV.5.5 f) ponthoz kapcsolódóan, a 2.3.3.1 pont alapján a CO2 kvóta költségének elszámolása az alábbi képlet alapján történik:

$$K_{CO_2\text{tény}} = EM_{\text{tény}} * PCO_{2\text{tény}}$$

Az MFGT FFAFO/34-9/2024 iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján az ingyenes kvóta feletti széndioxid kibocsátás ■ tonna. Az I.3. pont alapján a 2022/23 tárolói évre elismert tény fajlagos ár: 32 419 Ft/t, elismert költség: ■ t * 32 419 Ft/t = ■ M Ft, a 2022/23-ban tervezett költség: ■ M Ft. Korrekció: ■ M Ft – ■ M Ft = ■ M Ft, ebből betároláshoz kapcsolódó: ■ M Ft, kitároláshoz kapcsolódó: ■ M Ft (a ki/be tároláshoz szükséges 2022/23 tárolói évben elismert földgázfelhasználás arányában megbontva: ■ Mm³ – ■ Mm³).

⁶ forrás: <http://www.husa.hu/tagi-hozzajarulas-mertekenek-alakulasa/>, Jövedéki adóról szóló 2016. évi LXVIII. törvény 110.§ (1) bekezdés f) pontja alapján

Árbevétel igény korrekció összesen:

- a kompresszorozáshoz:
 - vásárolt földgáz felhasználás: $\blacksquare \text{Mm}^3 * -84,45 \text{ HUF/m}^3 = -\blacksquare \text{M Ft}$,
 - + 2023/24 ársimítás elszámolása $\blacksquare \text{M Ft}$,
 - számítási hiba javítása: $\blacksquare \text{Mm}^3 * -0,67 \text{ HUF/m}^3 = \blacksquare \text{M Ft}$,
 - CO2 kvóta költségének elszámolása $\blacksquare \text{M Ft}$,
 - összesen $\blacksquare \text{M Ft}$
- gázelőkészítéshez:
 - vásárolt földgáz felhasználás esetén $\blacksquare \text{Mm}^3 * -84,45 \text{ HUF/m}^3 = -\blacksquare \text{M Ft}$,
 - + 2023/24 ársimítás elszámolása (+ $\blacksquare \text{M Ft}$),
 - számítási hiba javítása: $\blacksquare \text{Mm}^3 * -0,67 \text{ HUF/m}^3 = -\blacksquare \text{M Ft}$,
 - CO2 kvóta költségének elszámolása $\blacksquare \text{M Ft}$,
 - összesen $\blacksquare \text{M Ft}$
- vásárolt földgáz technológiai veszteség esetén $\blacksquare \text{Mm}^3 * -84,45 \text{ HUF/m}^3 = -\blacksquare \text{M Ft}$.

II.2.1.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei

A Hivatal FFAFO/432-3/2023. számú végzésében felhívta az MFGT-t, hogy tegyen nyilatkozatot indokoltság esetén az eszköz- és költségfelülvizsgálatot követő többletkötelezettséget eredményező, jogszabály változásból, vagy szabályozási dokumentumból fakadó beruházásokról, vagy új feladatok többletköltségeiről.

AZ MFGT nem nyújtott be a 2023. szeptember 30-ai határidőig (Módszertani útmutató IV. 3.2. pontja szerinti határidő) információt a 2023. szeptember 30-ig ténylegesen felmerült működési költségekkel kapcsolatban, így a Hivatal a 2024/25-ös tárolói évtől kezdődően a jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségeinek hatására indexálásra kerülő működési többletköltségként 0 M Ft-ot ismert el.

II.2.1.1.6. Összegzés

A lenti táblázat a 2021. április 1-től hatályos induló díj alapját képező működési költségeket, illetve az elismert működési költségek 2024/25-es tárolói évre indexált értékét tartalmazza.

	M.e.	2021. április	2024. április
Mennyiségarányos költségek	MFt	■	■
- kompresszorozás változó költségei	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag költség	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- gázelőkészítés anyag és energia költsége	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag, metanol költsége	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- veszteség	MFt	■	■
Vásárolt földgáz technológiai veszteség	MFt	■	■
Fix jellegű költségek	MFt	■	■
- ÉCS-i leírás	MFt	Lásd II.2.1.2.1. pont	
- Üzemelési költség	MFt	■	■
Hazai célú tárolás költsége összesen	MFt	■	■
Üzletág irányítás	MFt	■	■
Hazai célú tárolás ráfordításai összesen	MFt	■	■
Egyéb bevételek - egyéb ráfordítások szaldója	MFt	■	■
Pénzügyi műveletek szaldója	MFt	■	■
Rendkívüli ráfordítás-bevétel szaldója	MFt	■	■
Hazai célú tárolás ráfordításai összesen	MFt	■	■

Össességében a működési költségek 2024. április 1-től hatályos díjban elismert mértéke ■ M Ft. Az értékcsökkenés elismert mértékét a II.2.1.2.1. pont tartalmazza.

II.2.1.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása

II.2.1.2.1. Indexálás

Az értékcsökkenés és tőkeköltség indexálását a Hivatal a Módszertani útmutató IV.3.1. pontja alapján végezte el. Ennek értelmében az I.2.1. pontban meghatározott indexszel (41,52%) a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott költségeket szorozza meg a Hivatal az alábbiak szerint:

$$\acute{E}CS_{\text{tárgyév}} = \acute{E}CS_{\text{induló időszak}} * (1 + index_TK_{\text{tárgyév}});$$

$$TK_{\text{tárgyév}} = TK_{\text{induló időszak}} * (1 + index_TK_{\text{tárgyév}}),$$

ahol:

$\acute{E}CS_{\text{tárgyév}}$	az MFGT szabályozás szerinti eszközértékének tárgyévre vonatkozó indokolt amortizációs költsége,
$\acute{E}CS_{\text{induló időszak}}$	az MFGT induló díjban elismert értékcsökkenése,
$TK_{\text{tárgyév}}$	az MFGT szabályozás szerinti eszközértékének tárgyévre vonatkozó indokolt tőkeköltsége,
$TK_{\text{induló időszak}}$	az MFGT induló díjban elismert tőkeköltsége,
$index_TK_{\text{tárgyév}}$	a működési költség indexálásához használt bázisindex.

A 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott értékcsökkenést az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.2.4. pontja, a tőkeköltséget az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.3. pontja tartalmazza.

A fentiek alapján a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált indokolt amortizációs költség figyelembe vett értéke: ■■■e Ft *1,4152=■■■M Ft.

A Hivatal az induló díjban elismert tőkeköltségét az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.3. pontja szerinti szabályozás szerinti eszközérték (■■■M Ft, ebből párnagáz és speciális eszköz értéke – mely nem kerül indexálásra – ■■■M Ft) és az Induló díj határozat 2. számú melléklet szerinti hozamtényező (3,782 %) szorzatának indexálásával állapította meg. Az induló díj megállapításkor figyelembe vett érték: (■■■- ■■■) M Ft * 3,782% * 1,0432 + ■■■M Ft * 3,782%” =■■■ M Ft.

A 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált indokolt tőkeköltség figyelembe vett értéke: (■■■- ■■■) M Ft * 3,782% * 1,0432 * 1,4152 + ■■■M Ft * 3,782%” = ■■■M Ft.

Kereskedelmi tárolás díjba beépített eredménye összesen: ■■■M Ft.

II.2.1.3. Elszámolási különbözet (veszteség)

A Hivatal a Módszertani útmutató IV.4. pontja alapján az alábbiak szerint számszerűsítette a 2024/25-ös tárolói évre az MFGT elszámolási különbözetének elismert értékét:

1. Az árszabályozási mennyiség változása esetén a veszteség mértéke is korrigálásra kerül,
2. A 2021. évi induló díj meghatározásának alapjául szolgáló költségekben elismert technológiai veszteség mennyiségének korrigálásra az árszabályozási mennyiség változásával: $\blacksquare \text{Mm}^3 / \blacksquare \text{Mm}^3 * \blacksquare \text{Mm}^3 = \blacksquare \text{Mm}^3$,
3. A szabályozás szerinti földgáz ár az I.1.3.1. pont alapján **183,94 Ft/m³**, szállítási átlagárral (6,86 Ft/m³) növelve,
4. A tárgyévre elismert költség a 2) és 3) pont szerinti értékek szorzataként adódik, azaz $\blacksquare \text{Mm}^3 * (183,94 + 6,86) \text{ HUF/m}^3 = \blacksquare \text{M Ft}$,
5. Árbevétel korrekció 2022. október 1 – 2023. szeptember 30. időszakra: $\blacksquare \text{M Ft}$,
6. A veszteség 2024/25-ös tárolói év díjában elismert értéke: $\blacksquare \text{M Ft}$.

II.2.1.4. Egyéb, a nyereség utólagos vizsgálata

A Hivatal az MFGT nyereségének utólagos vizsgálatát a Módszertani útmutató 2. számú mellékletének megfelelően végezte el.

A Hivatal az MFGT által FFAFO/432-7/2024 iktatószámú levelében megküldött adatokat vette figyelembe.

A Módszertani útmutató IV. fejezet 5.1 pont b) alpontja alapján a Hivatal számára külön bemutatott párnagáz kényszerértékesítésből származó eredményt nem kell figyelembe venni az Engedélyesek engedélyköteles tevékenysége által szabadon elérhető nyereség felső korlátjának meghatározásakor, mivel a párnagáz speciális technológiai eszköz, értékesítése nem normál gázkereskedelmi tevékenység, így a Hivatal $\blacksquare \text{M Ft}$ -tal csökkentett Üzleti eredményt vett figyelembe.

A Hivatal által végrehajtott vizsgálat adatait az alábbi táblázat tartalmazza.

2021. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklete szerint, a földgáztároló tárolási engedélyköteles tevékenysége részére az induló díj elemek megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TK ₂₀₂₀)	\blacksquare
A Magyar Nemzeti Bank 2021. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2021. évi tény infláció (MNBinfl_2021) (%)	5,10
A Magyar Nemzeti Bank 2022. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2022. évi tény infláció (MNBinfl_2022) (%)	14,50
2021. évi induló díjszámításban nem szerepeltetett, a Módszertani útmutató IV. 2.2. pont szerint figyelembe vett új beruházások, valamint a Módszertani útmutató IV.3.2. pont szerinti eszközök tőkeköltsége (TP)	0,000
2022. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklete szerint számított nyereségkorlát (NYK)	\blacksquare
2022. évre vonatkozó, az auditált éves beszámolóban az MFGT tevékenységre kimutatott előzetes üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY)	\blacksquare
Fenti két érték különbsége (ÜNY-NYK)	\blacksquare

Az MFGT nyereségének utólagos vizsgálata (M Ft)

A Hivatal megállapította, hogy az MFGT üzleti eredménye nem haladta meg a nyereségkorlátot, ezért a Hivatal – a Módszertani útmutató IV. fejezet 5.1 pont b) alpontjának megfelelően – nem vehetett figyelembe díjszámításkor elismert költség csökkentő korrekciót.

II.2.1.5. Összegzés

Az értékadatok M Ft-ban kerültek feltüntetésre, de a számítások ezer Ft-ban történtek, így a lenti értékek kerekített adatok.

Az MFGT 2024/25 tárolói évre elismert költségeinek összege

- a működési költségekre vonatkozó – II.2.1.1.5. pont szerinti: ■■■ M Ft,
 - az értékcsökkenésre vonatkozó – II.2.1.2.1. pont szerinti: ■■■ M Ft,
 - a kereskedelmi tárolás eredményére vonatkozó – II.2.1.2.1. pont szerinti: ■■■ M Ft,
 - az elszámolási különbözetre vonatkozó – II.2.1.3. pont szerinti: ■■■ M Ft
- figyelembevételével összesen ■■■ M Ft.

II.2.2. Hexum

II.2.2.1. Működési költségek

A vizsgálat lefolytatásához szükséges adatokat, amennyiben az Engedélyesek az egyedi adatszolgáltatások keretében ezer Ft-ban küldték meg a Hivatal részére, akkor a számítások is ezer Ft-ban történtek. A továbbiakban feltüntetett értékek és táblázatok M Ft-ban kerültek bemutatásra, így kerekített adatokat tartalmaznak.

A beküldött file-ok listája a beküldés dátuma alapján:

	(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
2023.12.14	■	299 KB
	■	1 952 KB
	■	2 165 KB
	■	12 279 KB
	■	96 KB
	■	299 KB
2023.12.20	■	1 132 KB
	■	406 KB
	■	1 214 KB
2024.01.10	■	3 452 KB
	■	11 KB
	■	1 132 KB
	■	2 920 KB
	■	10 KB
	■	42 KB
	■	97 KB
■	44 KB	
2024.01.18	■	3 436 KB
	■	61 KB

II.2.2.1.1. Személy jellegű ráfordítások

Nincs újabb változás a szociális hozzájárulási adó és szakképzési hozzájárulás fizetési kötelezettség tekintetében, ezért a Hivatal a korábbi, H869/2022 számú Határozat indokolás II.2.2.1.1 pontjában szereplő korrekciót alkalmazza továbbra is az induló díj elemekre.

2022. január 1-től az időközi jogszabályváltozások keretében a szociális hozzájárulási adóról szóló többször módosított 2018. évi LII. tv. 2. § (1) bekezdése alapján, a szocho lecsökken 13%-ra a 2019. bázisévben a személyi jellegű költségek meghatározásánál figyelembe vett 18,5%-al szemben. Ezzel egyidejűleg a többször módosított, a szakképzésről szóló 2019. évi LXXX. Tv 104-108. §-ok hatályon kívül helyezésével megszűnik a bérjövödelmek után felmerülő 1,5%-os szakho, ezért a Hivatal ezekkel a változásokkal csökkentette az induló díj

alapját képző személyi jellegű ráfordításokat, majd az I.1.1. pont alapján elvégezte a működési költségek indexálását.

A szociális hozzájárulás mértékének csökkenése miatt a 2022-től elismert szociális hozzájárulás értékét a 2019. évi adatokhoz képest az alábbiak szerint korigálta a Hivatal:

$$\text{szochó korrekció}_{2022} = - (\text{elismert szochó}_{2019} - (\text{elismert szochó}_{2019} / \text{szochó kulcs}_{2019} * \text{szochó kulcs}_{2022})) + \text{szochó korrekció}_{2021} * (1 + \text{Indexszemélyi}_{2021})$$

ahol:

$$\text{elismert szochó}_{2019} = \text{szochó}_{2019} / \text{személyi jellegű ráfordítás}_{2019} * \text{elismert személyi jellegű ráfordítás}_{2019}$$

$$\text{szochó korrekció}_{2021}: \text{Induló díj határozat II.2.2.1.2.2. pontja alapján} = \blacksquare \text{ M Ft}$$

$$\text{Index}_{\text{személyi}2021}: \text{Induló díj határozat I.2.1.4. pontja alapján} = 12,41\%$$

$$\text{szochó korrekció}_{2022} = -(\blacksquare / \blacksquare * \blacksquare - (\blacksquare / \blacksquare * \blacksquare / 18,5\% * 13\%)) + \blacksquare \text{ M Ft} * (1 + 12,41\%) = \blacksquare \text{ M Ft}$$

A szakképzési hozzájárulás megszüntetése miatt a 2022-től elismert szakképzési hozzájárulás értékét a 2019. évi adatokhoz képest az alábbiak szerint korigálta a Hivatal:

$$\text{szakho korrekció}_{2022} = - 2019 \text{ évi szakho} / 2019. \text{ személyi jellegű ráfordítás} * 2019. \text{ elismert személyi jellegű ráfordítás} * (1 + \text{Index}_{\text{személyi}2021})$$

$$\text{szakho korrekció}_{2022} = - \blacksquare / \blacksquare * \blacksquare * (1 + 12,41\%) = -\blacksquare \text{ M Ft}$$

Az elismert személyi jellegű ráfordítások értéke összesen \blacksquare M forinttal került csökkentésre. Mivel személyi jellegű ráfordítást az Üzemeltetési költség és Üzletág irányítás költségsorok tartalmazznak, ezen sorol lettek csökkentve a költségek arányában (\blacksquare M Ft, \blacksquare M Ft).

II.2.2.1.2. Indexálás

A működési költségek indexálását a Hivatal a Módszertani útmutató 2.1.1. pontja alapján végezte el. Ennek értelmében az I.1.1. pontban meghatározott kompozit index-szel (37,78%) a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott – az előző pont alapján korigált – indexált működési költségeket szorozza meg a Hivatal az alábbiak szerint:

$$MK_{\text{tárgyév}} = MK_{\text{induló időszak}} * (1 + \text{index}_{MK_{\text{tárgyév}}}),$$

ahol:

$MK_{\text{tárgyév}}$ a Hexum ténylegesen felmerült működési költségének tárgyévre vonatkozó indokolt működési költsége,

$MK_{\text{induló időszak}}$ a Hexum induló díjban elismert működési költsége

$\text{index}_{MK_{\text{tárgyév}}}$ a működési költség indexálásához használt bázisindex.

A 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott működési költségeket az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.1.7. pontja tartalmazza.

A fentiek alapján a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált működési költségeket az alábbi táblázat tartalmazza:

Indexált működési költségek (M Ft)	2021. április	korrekció	korrigált 2021. április	1+Index_MK ^{tárgyév}	2024. április
Üzemelési költség	■	■	■	137,78%	■
Üzletág irányítás	■	■	■	137,78%	■
Egyéb bevételek - egyéb ráfordítások szaldója	■	■	■	137,78%	■

Az elismert működési költség 2024/25-ös tárolói évre indexált értéke

II.2.2.1.3. A Hexum indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása

A Hivatal az I.1.1. pontban megállapította a Hexum esetén figyelembe vett árszabályozási mennyiségeket. A Hivatal a kapcsolódó mennyiségarányos költségeket egyrészt ezen árszabályozási mennyiségekre, másrészt az I.1.2.1. pont szerint a szabályozásban figyelembe vett földgáz árára (183,938 Ft/m³), az I.1.2.2. pont szerinti villamos energia árra (■ Ft/kWh) és az I.1.2.3. pont szerinti CO₂ kvóta árára (33 791,1 Ft/t) tekintettel állapította meg.

Gázelőkészítéshez, kompressziózáshoz szükséges energia mennyiség meghatározása

Fajlagos energia: az 1 Mm³ földgáz betárolásához szükséges energiaigény a Hivatal által alkalmazott modell szerint: gáz kompresszor esetén 76 088 kWh, villamos kompresszor esetén 58 296 kWh, betárolás 36%-ban gáz kompresszorral, 64 %-ban villany kompresszorral történik. A kitárolási költséghez szükséges energia mennyiségét a Hivatal a betárolási fajlagos mennyiségből kiindulva a 2019/2020. évi tény ki/be tároláshoz szükséges energia arányában határozta meg.

- A ■ Mm³ betárolt mennyiség 36%-a történik gázkompresszorral, így a betároláshoz szükséges földgáz mennyisége: ■ * 36% * 76 088 kWh = ■ MWh = ■ Mm³.
- A ■ Mm³ betárolt mennyiség 64%-a történik villany kompresszorral, így a betároláshoz szükséges villamos energia mennyisége: ■ * 64% * 58 296 kWh = ■ MWh.
- A gázelőkészítéshez szükséges földgáz mennyisége a 2019/2020. évi tény ki/be tároláshoz szükséges energia arányában ■ Mm³, villamos energia mennyisége: ■ MWh.

A technológiai célú földgáz felhasználás (kompresszorozás és a gázelőkészítés) tárgyévvel elismert szállítási átlagára 6,86 HUF/m³, elismert adó jellegű tételek értéke 15,68 HUF/m³ a Módszertani útmutató IV.2.3.1.b) pontja alapján.

A villamos energia rendszerhasználati díját a Hivatal a FFAFO/432-2/2023. számú végzésében bekért, a Hexum FFAFO/34-1/2024 iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján ■■■ Ft/kWh-ban, az adókat ■■■ Ft/kWh-ban állapította meg.

Az **elismert CO2 költsége** a Módszertani útmutató IV.2.3.3. pontja alapján: $EM * 33\,791,1 \text{ Ft/t}$,

ahol EM: Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás, gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m^3) * C * $3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1$) / 1000 – térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek

C - átlagos karbontartalom - a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben⁷ publikált érték alapján $0,5417 \text{ kg/m}^3$.

A betárolás elismert CO2 költsége:

$((\text{■■■} \text{ m}^3 * 0,5417 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000 - \text{■■■} \text{ t} * \text{■■■} / \text{■■■}) * 33\,791,1 \text{ Ft/t} = \text{■■■} \text{ M Ft}$,

A gázelőkészítés elismert CO2 költsége:

$((\text{■■■} \text{ m}^3 * 0,5417 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000 - \text{■■■} \text{ t} * 0, \text{■■■} / \text{■■■}) * 33\,791,1 \text{ Ft/t} = \text{■■■} \text{ M Ft}$.

Vásárolt egyéb anyag költsége

A Hivatal a vásárolt egyéb anyagok (metanol) költségeinek meghatározása során az induló díjhoz meghatározott értékeket változatlanul alkalmazza az árszabályozási ciklus teljes időszakában.

Ennek megfelelően a Hivatal által a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott, vásárolt egyéb anyag költségének 2024/25-ös tárolói évre korrigált értékei megegyeznek a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott vásárolt egyéb anyag költségével, azaz:

- a betároláshoz kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége ■■■ M Ft,
- a földgáz előkészítéshez kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége ■■■ M Ft.

A fentiek alapján megállapított költségeket az alábbi táblázat foglalja össze:

⁷ forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

	M.e.	2021. április	2024. április
Mennyiségarányos költségek	MFt	■	■
- kompresszorozás változó költségei	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag költség	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- gázélelőkészítés anyag és energia költsége	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag, metanol költség	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- veszteség	MFt	■	■
Vásárolt földgáz technológiai veszteség	MFt	■	■

II.2.2.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

A Módszertani útmutató IV.5.5. pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – korrekciós tételként veendő figyelembe:

Az I.3. pont alapján a 2022. október 1. – 2023. szeptember 30. időszakban elismert földgáz beszerzési ár a tervezett 427,24 HUF/m³-hez képest 337,44 HUF/m³ lett.

A Módszertani útmutató IV.5.5 d) ponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra elismert szállítási átlagár 5,39 HUF/m³-ról 6,35 HUF/m³-ra emelkedett. Ugyanezen időszakra érvényes MSZKSZ díj, adók 11,168 HUF/m³-ról 15,56 HUF/m³-ra növekedett⁸.

Össességében 337,44 HUF/m³ + 6,35 HUF/m³ + 15,56 HUF/m³ - 427,24 HUF/m³ - 5,39 HUF/m³ - 11,168 HUF/m³ = - 84,45 HUF/m³-rel csökkentek a ténylegesen elismert vásárolt földgáz felhasználás árak.

A Módszertani útmutató IV.5.5 e) ponthoz kapcsolódóan számítási hiba, szállítási átlagár javítása: 6,35 Ft/m³ – 7,02 Ft/m³ = - 0,67 Ft/m³

A Módszertani útmutató IV.5.5 f) ponthoz kapcsolódóan, a 2.3.3.1 pont alapján a CO2 kvóta költségének elszámolása az alábbi képlet alapján történik:

$$K_{CO_2\text{tény}} = EM_{\text{tény}} * PCO_{2\text{tény}}$$

⁸ forrás: <http://www.husa.hu/tagi-hozzajarulas-mertekenek-alakulasa/>, Jövedéki adóról szóló 2016. évi LXVIII. törvény 110.§ (1) bekezdés f) pontja alapján

A Hexum FFAFO/34-6/2024 iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján az ingyenes kvóta feletti széndioxid kibocsátás \blacksquare tonna. Az I.3. pont alapján a 2022/23 tárolói évre elismert tény fajlagos ár: 32 419 Ft/t, elismert költség: \blacksquare t * 32 419 Ft/t = \blacksquare M Ft, a 2022/23-ban tervezett költség: \blacksquare M Ft. Korrekció: \blacksquare M Ft – \blacksquare M Ft = \blacksquare M Ft, ebből betároláshoz kapcsolódó: \blacksquare M Ft, kitároláshoz kapcsolódó: \blacksquare M Ft (a 2022/23 tárolói év ki/be tároláshoz szükséges elismert földgázfelhasználás arányában megbontva: \blacksquare Mm³ – \blacksquare Mm³).

Árbevétel igény korrekció összesen:

- a kompresszorozáshoz:
 - vásárolt földgáz felhasználás: \blacksquare Mm³ * -84,45 HUF/m³ = - \blacksquare M Ft,
 - számítási hiba javítása: \blacksquare Mm³ * -0,67 HUF/m³ = - \blacksquare M Ft,
 - CO2 kvóta költségének elszámolása + \blacksquare M Ft,
 - összesen \blacksquare M Ft
- gázelőkészítéshez:
 - vásárolt földgáz felhasználás esetén \blacksquare Mm³ * -84,45 HUF/m³ = - \blacksquare M Ft,
 - számítási hiba javítása: \blacksquare Mm³ * -0,67 HUF/m³ = - \blacksquare M Ft,
 - CO2 kvóta költségének elszámolása +67,5 M Ft,
 - összesen \blacksquare M Ft
- vásárolt földgáz technológiai veszteség esetén \blacksquare Mm³ * -84,45 HUF/m³ = - \blacksquare M Ft.

II.2.2.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei

A Hivatal FFAFO/432-2/2023. számú végzésében felhívta a Hexum-ot, hogy tegyen nyilatkozatot indokoltság esetén az eszköz- és költségfelülvizsgálatot követő többletkötelezettséget eredményező, jogszabály változásból, vagy szabályozási dokumentumból fakadó beruházásokról, vagy új feladatok többletköltségeiről.

A Hexum nem nyújtott be a 2023. szeptember 30-ai határidőig (Módszertani útmutató IV. 3.2. pontja szerinti határidő) információt a 2023. szeptember 30-ig ténylegesen felmerült működési költségekkel kapcsolatban, így a Hivatal a 2024/25-ös tárolói évtől kezdődően a jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségeinek hatására indexálásra kerülő működési többletköltségeként 0 M Ft-ot ismert el.

II.2.2.1.6. Összegzés

A lenti táblázat a 2021. április 1-től hatályos induló díj alapját képező működési költségeket, illetve az elismert működési költségek 2024/25-es tárolói évre indexált értékét tartalmazza.

	M.e.	2021. április	2024. április
Mennyiségarányos költségek	MFt	■	■
- kompresszorozás változó költségei	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag költség	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- gázelőkészítés anyag és energia költsége	MFt	■	■
Vásárolt földgáz felhasználás	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia (áram)	MFt	■	■
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj	MFt	■	■
Vásárolt egyéb anyag, metanol költség	MFt	■	■
CO2 költség	MFt	■	■
- veszteség	MFt	■	■
Vásárolt földgáz technológiai veszteség	MFt	■	■
Fix jellegű költségek	MFt	■	■
- ÉCS-i leírás	MFt	Lásd II.2.2.2.1. pont	
- Üzemelési költség	MFt	■	■
Hazai célú tárolás költsége összesen	MFt	■	■
Üzletág irányítás	MFt	■	■
Hazai célú tárolás ráfordításai összesen	MFt	■	■
Egyéb bevételek - egyéb ráfordítások szaldója	MFt	■	■
Pénzügyi műveletek szaldója	MFt	■	■
Rendkívüli ráfordítás-bevétel szaldója	MFt	■	■
Hazai célú tárolás ráfordításai összesen	MFt	■	■

Össességében a működési költségek 2024. április 1-től hatályos díjban elismert mértéke ■ M Ft. Az értékcsökkenés elismert mértékét a II.2.2.2.1. pont tartalmazza.

II.2.2.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása

II.2.2.2.1. Indexálás

Az értékcsökkenés és tőkeköltség indexálását a Hivatal a Módszertani útmutató IV.3.1. pontja alapján végezte el. Ennek értelmében az I.2.1. pontban meghatározott indexszel (41,52%) a 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott költségeket szorozza meg a Hivatal az alábbiak szerint:

$$\acute{E}CS_{\text{tárgyév}} = \acute{E}CS_{\text{induló időszak}} * (1 + index_TK_{\text{tárgyév}});$$

$$TK_{\text{tárgyév}} = TK_{\text{induló időszak}} * (1 + index_TK_{\text{tárgyév}}),$$

ahol:

$\acute{E}CS_{\text{tárgyév}}$	a Hexum szabályozás szerinti eszközértékének tárgyévre vonatkozó indokolt amortizációs költsége,
$\acute{E}CS_{\text{induló időszak}}$	a Hexum induló díjban elismert értékcsökkenése,
$TK_{\text{tárgyév}}$	a Hexum szabályozás szerinti eszközértékének tárgyévre vonatkozó indokolt tőkeköltsége,
$TK_{\text{induló időszak}}$	a Hexum induló díjban elismert tőkeköltsége,
$index_TK_{\text{tárgyév}}$	a működési költség indexálásához használt bázisindex.

A 2021. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott értékcsökkenést az Induló díj határozat indokolásának II.2.2.2.5. pontja, a tőkeköltséget az Induló díj határozat indokolásának II.2.2.3. pontja tartalmazza.

A fentiek alapján a 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált indokolt amortizációs költség figyelembe vett értéke: \blacksquare M Ft * 1,4152 = \blacksquare M Ft.

A Hivatal az induló díjban elismert tőkeköltségét az Induló díj határozat indokolásának II.2.2.2.4. pontja szerinti szabályozás szerinti eszközérték (\blacksquare M Ft, ebből párnagáz és speciális eszköz értéke – mely nem kerül indexálásra – \blacksquare M Ft) és az Induló díj határozat 2. számú melléklet szerinti hozamtényező (3,782 %) szorzatának indexálásával állapította meg. Az induló díj megállapításkor figyelembe vett érték: $(\blacksquare - \blacksquare)$ M Ft * 3,782% * 1,0432 + \blacksquare M Ft * 3,782% = \blacksquare M Ft.

A 2024. április 1-jétől hatályos díj elemek alapjául meghatározott indexált indokolt tőkeköltség figyelembe vett értéke: $(\blacksquare - \blacksquare)$ M Ft * 3,782% * 1,0432 * 1,4152 + \blacksquare M Ft * 3,782% = \blacksquare M Ft.

II.2.2.3. Elszámolási különbözet (veszteség)

A Hivatal a Módszertani útmutató IV.4. pontja alapján az alábbiak szerint számszerűsítette a 2024/25-ös tárolói évre a Hexum elszámolási különbözetének elismert értékét:

1. Az árszabályozási mennyiség változása esetén a veszteség mértéke is korrigálásra kerül,
2. A 2021. évi induló díj meghatározásának alapjául szolgáló költségekben elismert technológiai veszteség mennyiségének korrigálásra az árszabályozási mennyiség változásával: $\blacksquare \text{ Mm}^3 / \blacksquare \text{ Mm}^3 * \blacksquare \text{ Mm}^3 = 0, \blacksquare \text{ Mm}^3$,
3. A szabályozás szerinti földgáz ár az I.2.4. pont alapján **183,94 Ft/m³** szállítási átlagárral növelve,
4. A tárgyévre elismert költség a 2) és 3) pont szerinti értékek szorzataként adódik, azaz $\blacksquare \text{ Mm}^3 * (183,94 + 6,86) \text{ HUF/m}^3 = \blacksquare \text{ M Ft}$,
5. Árbevétel korrekció 2022. október 1. – 2023. szeptember 30. időszakra: $-\blacksquare \text{ Ft}$,
6. A veszteség 2024/25-ös tárolói év díjában elismert értéke: $\blacksquare \text{ M Ft}$.

II.2.2.4. Egyéb, a nyereség utólagos vizsgálata

A Hivatal a Hexum nyereségének utólagos vizsgálatát a Módszertani útmutató 2. számú mellékletének megfelelően végezte el.

A Hivatal a 2023. december 6-án kelt, FAFO/432-2/2023. iktatószámú végzésében kérte a szükséges adatok megküldését, amit a Hexum teljesített.

A Hivatal által végrehajtott vizsgálat adatait az alábbi táblázat tartalmazza.

2021. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklete szerint, a földgáztároló tárolási engedélyköteles tevékenysége részére az induló díj elemek megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TK ₂₀₂₀)	\blacksquare
A Magyar Nemzeti Bank 2021. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2020. évi tény infláció (MNBinfl_2021) (%)	5,10
A Magyar Nemzeti Bank 2022. decemberi Inflációs jelentés című kiadványában publikált 2021. évi tény infláció (MNBinfl_2022) (%)	14,5
2021. évi induló díjszámításban nem szerepeltetett, a Módszertani útmutató IV. 2.2. pont szerint figyelembe vett új beruházások, valamint a Módszertani útmutató IV.3.2. pont szerinti eszközök tőkeköltsége (TP)	0,000
2022. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklet szerint számított nyereségkorklát (NYK)	\blacksquare
2022. évre vonatkozó, az auditált éves beszámolóban a Hexum kereskedelmi tárolás tevékenységre kimutatott előzetes üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY)	\blacksquare
Fenti két érték különbsége (ÜNY-NYK)	\blacksquare

Hexum nyereségének utólagos vizsgálata (M Ft)

A Hivatal megállapította, hogy a Hexum üzleti eredménye \blacksquare a nyereségkorklátot, ezért – a Módszertani útmutató IV. fejezet 5.1 pont b) alpontjának megfelelően a \blacksquare díjszámításkor elismert költség csökkentő korrekciót \blacksquare figyelembe \blacksquare

II.2.2.5. Összegzés

A Hexum 2024/25-ös tárolói évre elismert költségeinek összege

- a működési költségekre vonatkozó – II.2.2.1. pont szerinti ■ M Ft,
- az értékcsökkenésre vonatkozó – II.2.2.2.1. pont szerinti ■ M Ft,
- a tőkeköltségre vonatkozó – II.2.2.2.1. pont szerinti ■ M Ft,
- az elszámolási különbözetre vonatkozó – II.2.2.3. pont szerinti ■ M Ft
- költség csökkentő korrekció – II.2.2.4. pont szerinti ■ M Ft

figyelembevételével összesen ■ M Ft.

II.2.3. A földgáztárolói engedélyesek költségeinek összesítése

A II.2.1. és a II.2.2. pontok alapján az Engedélyesekre megállapított indokolt költségeket és ráfordításokat, valamint a tőkeköltséget, összességében a földgáztárolói engedélyesek megállapított indokolt árbevétel-igényét az alábbi táblázat foglalja össze, M Ft-ra kerekítve.

Földgáztárolás indokolt költségei, értécsökkenése és eredménye, M Ft, 2024/25	Összesen	MFGT	Hexum
	1 = 2 + 3	2	3
Mennyiségarányos költségek			
- kompresszorozás változó költségei			
Vásárolt földgáz felhasználás			
Vásárolt villamosenergia (áram)			
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj			
Vásárolt egyéb anyag költség			
CO2 költség			
- gázelőkészítés anyag és energia költsége			
Vásárolt földgáz felhasználás			
Vásárolt villamosenergia (áram)			
Vásárolt villamosenergia rendszerhasználati díj			
Vásárolt egyéb anyag, metanol költsége			
CO2 költség			
- veszteség			
Vásárolt földgáz technológiai veszteség			
Fix jellegű költségek			
- ÉCS-i leírás			
- Üzemelési költség			
<i>Hazai célú tárolás költsége összesen</i>			
Üzletág irányítás			
<i>Hazai célú tárolás ráfordításai összesen</i>			
Egyéb bevételek - egyéb ráfordítások szaldója*			
Pénzügyi műveletek szaldója*			
Rendkívüli ráfordítás-bevétel szaldója*			
<i>Hazai célú tárolás ráfordításai összesen</i>			
Kereskedelmi tárolás eredménye			
Kereskedelmi tárolás indokolt árbevétel igénye			
ebből a betárolási díj árbevétel-igénye			
ebből a kitárolási díj árbevétel-igénye			
ebből a tárolói kapacitásdíj árbevétel-igénye			

A fenti táblázat tartalmazza a 2023/24-es tárolói évre vonatkozó H2369/2023 számú Határozat indokolásának II.2.3. pontjában szereplő ársimítás elszámolását (2 878 M Ft), amely a

Módszertani útmutató IV.5.4. c.) pontja alapján megállapított árbevétel igény korrekcióval összevetve került elszámolásra.

A kitérési díj alapját a földgáz előkészítés anyag- és energia költsége, valamint a veszteség 50%-os mértéke képezik, melyek összege ■■■ M Ft.

A betárolási díj alapját a kompresszorozás (nyomásfokozás) változó költségei, valamint a veszteség 50%-os mértéke képezik, melyek összege ■■■ M Ft.

A tárolói kapacitásdíj alapját a fix jellegű költségek, a közvetett költségek, az egyéb bevételek/ráfordítások szaldója, valamint az eredmény képzik, melyek összege ■■■ M Ft.

II.3. Díjtételek számszerűsítése

A földgáztárolás díjai a II.2.3. pont szerinti indokolt árbevétel-igényekre és a II.1.3. pont szerinti megfelelő mennyiségekre és lekötött mobilkapacitásra tekintettel kerültek meghatározásra. A Hivatal a fenti pontokban figyelembe vett értékeken túl egyedi korrekciót nem határozott meg.

A díjszámítás során alkalmazott váltószámok és az átváltott mennyiségek

A II.1.3. pont szerinti mennyiségek és lekötött kapacitás 15/15°C referenciahőmérsékletű értékek átváltása az alábbi váltószámok felhasználásával történt 25/0 °C referenciahőmérsékletű energiamennyiségre a 2023/24-es időszakra vonatkozó MER⁹-ben publikált, az Engedélyesek árszabályozási mennyiségével súlyozott átlagos váltószámok alapján:

fűtőérték (15/15°C alsó hőértéken)	MJ/m ³	■■■
k átváltási tényező (15/15°C NCV => 25/0 °C GCV)	MJ/kWh	3,2495

A II.1.3. pont szerinti mennyiségek átváltása az alábbiakat eredményezte:

	Mm ³ (15/15°C ref. Hőm.)	kWh (25/0°C ref. Hőm.)
Árszabályozás szerinti betárolási mennyiség	■■■	■■■
Árszabályozás szerinti kitérési mennyiség	■■■	■■■
Lekötött mobilkapacitás	■■■	■■■

A kitérési díj meghatározása

A kitérési díjra eső indokolt árbevétel-igény és az árszabályozás szerinti kitérési mennyiség hányadosaként meghatározott kitérési díj:

$$\text{Kitérési díj (Ft/MWh)} = \text{■■■ M Ft} / \text{■■■ MWh} = 52,48 \text{ Ft/MWh}$$

⁹ forrás: <https://fgsz.hu/partnereink/rendszerhasznalok/szabalyozasi-kornyezet/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

A betárolási díj meghatározása

A betárolási díjra eső indokolt árbevétel-igény és az árszabályozás szerinti kitárolási mennyiség hányadosaként meghatározott betárolási díj:

$$\text{Betárolási díj (Ft/MWh)} = \frac{331,03 \text{ Ft}}{1 \text{ MWh}} = 331,03 \text{ Ft/MWh}$$

A tárolói kapacitásdíj meghatározása

A tárolói kapacitásdíj két elemből áll össze, amely közül az első az ún. tárolói kapacitásdíj konstans eleme, ezt követi egy, az adott tény kapacitások alapján meghatározható számítási elem.

A konstans elem meghatározása

A tárolói kapacitásdíjra eső indokolt árbevétel-igény és a fenti táblázat szerinti árszabályozás szerinti lekötött mobilkapacitás hányadosának 1/3-aként meghatározott tárolói kapacitásdíj konstans eleme:

$$\text{tárolói kapacitásdíj konstans eleme (Ft/kWh)} = \left(\frac{331,03 \text{ Ft}}{1 \text{ kWh}} \right) * 1/3 = 0,3202 \text{ Ft/kWh}$$

A számítási elem

$$\left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

M a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh),

B a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap),

K a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap).

A tárolói kapacitásdíj

$$TM = 0,3202 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év),

M a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh),

B a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap),

K a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap).

Fentiekre tekintettel a Hivatal a rendelkező részben foglaltak szerint döntött és az 1. számú mellékletben megállapította a földgáztárolási díj elemeket a 2024/25-ös tárolói évre.

Az eljárási költségről az Ákr. 81. § (1) bekezdése és a 124-130. §-ai alapján kellett rendelkezni.

A Hivatal határozatát a GET 104/B. § (4) bekezdésében meghatározott hatáskörében eljárva, az indokolásban részletesen hivatkozott jogszabályi rendelkezések alapján hozta meg.

Az Ákr. 116. § (4) bekezdés a) pontja a Hivatal döntésével szemben kizárja a fellebbezést. Az Ákr. 112. §-a és 114. § (1) bekezdése jelen döntés ellen közigazgatási per indítását teszi lehetővé. A tárgyalás tartására és az eljáró bíróságra, a kötelező jogi képviselőre, a bíróság döntésére vonatkozó tájékoztatást a Hivatal az Ákr. 81. § (1) bekezdése és a közigazgatási perrendtartásról szóló 2017. évi I. törvény (a továbbiakban: Kp.) 77. § (1) és (2) bekezdése, 12. § (1) bekezdése, 13. § (3) bekezdés a) pont aa) alpontja, 27. § (1) bekezdés b) pontja és 89. § (1) bekezdés b) pontja alapján adta meg.

A perindítás és a per elbírálásának határideje a GET 129/B. § (3)-(4) bekezdésein alapszik. A Kp. 39. § (6) bekezdése szerint a keresetlevél benyújtásának a közigazgatási cselekmény hatályosulására halasztó hatálya nincsen, a GET 129/A. § (2) bekezdés c) pontja alapján a közigazgatási perben a keresetlevél halasztó hatályának elrendelésének nincs helye. A GET 129/B. § (6) bekezdése alapján a közigazgatási perben a határozat részbeni hatályon kívül helyezésének nincs helye. A közigazgatási jogvita elbírálása iránti közigazgatási per illetékének mértékét és a tárgyi illetékfeljegyzési jogot az illetékről szóló 1990. évi XCIII. törvény 45/A. § (1) bekezdése és 62. § (1) bekezdés h) pontja biztosítja. A keresetlevél benyújtásához szükséges űrlap alkalmazásával kapcsolatos tájékoztatás az elektronikus ügyintézés részletszabályairól szóló 451/2016. (XII. 19.) Korm. rendelet 17. § (1) bekezdésén, valamint a Kp. 48. § (1) bekezdés l) pontján alapul.

A Get 129/B. § (4) bekezdése szerint a bíróság soron kívül, de legkésőbb 6 hónapon belül dönt.

A Hivatal tájékoztatja az Engedélyeseket, hogy a GET 129/B. § (5) bekezdése alapján, ha a bíróság a rendszerhasználati díjakat megállapító határozatot közigazgatási perben jogerősen hatályon kívül helyezi vagy megsemmisíti, a jogerős bírósági döntést közvetlenül megelőzően alkalmazott díjakat és áralkalmazási feltételeket kell alkalmazni, amíg a Hivatal által a bírósági határozat alapján új eljárásban hozott, véglegessé vált határozat szerinti díj elemek nem alkalmazandóak.

A határozat az Ákr. 82. § (1) bekezdése és 85. § (5) bekezdése alapján a közlés napján véglegessé válik. A véglegessé vált határozatot – a személyes és védett adattartalom olvashatatlanná tétele mellett – a GET 104/B. § (4) bekezdése és 129/A. § (3) bekezdése alapján a Hivatal a honlapján közzé teszi. Az Engedélyes a határozatról hiteles másolatot kérhet.

A Hivatal feladat- és hatáskörét a *Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról* szóló 2013. évi XXII. törvény (a továbbiakban: **MEKH Tv.**) 3. § (2) bekezdés a) pontja, továbbá a GET 104/B. § (4) bekezdése, illetékességét a *központi államigazgatási szervekről, valamint a Kormány tagjai és az államtitkárok jogállásáról* szóló 2010. évi XLIII. törvény 1. § (2) bekezdés b) pontja és 1. § (3) bekezdés b) pontja, illetve a MEKH Tv. 1. § határozza meg. Az eljárás speciális szabályait a GET és a MEKH Tv. tartalmazza.

Kelt: Budapest, az elektronikus bélyegző szerint.

dr. Juhász Edit
elnök

A döntés közlésre kerül:

- | | |
|---|-----------------------------|
| - Hexum Földgáz Zrt.
(adószám: 13780960-2-44) | 1 példány elektronikus úton |
| - Magyar Földgáztároló Zrt.
(adószám: 12543317-2-44) | 1 példány elektronikus úton |

Kapja:

- | | |
|--|-----------|
| - Hivatal, Földgáz felügyeleti és Árszabályozási Főosztály | 1 példány |
|--|-----------|

1. számú melléklet

A tárolási díj elemei:

Kitárolási díj: **52,48 Ft/MWh**

Betárolási díj: **331,03 Ft/MWh**

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,3202 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

Tartalomjegyzék

INDOKOLÁS	3
1. Általános indokolás	3
2. Részletes indokolás a rendelkező részhez	5
I. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek meghatározása árszabályozási cikluson belül	6
I.1. Működési költségek	6
I.1.1. Indexálás	6
I.1.2. Az Engedélyesek indokolt – nem indexált – mennyiségárányos működési költségeinek költségek meghatározása	8
I.1.2.1. Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés)	8
I.1.2.2. Villamos energia beszerzési költsége és villamos energia rendszerhasználati költsége	9
I.1.2.3. CO2 kvóta költsége	10
I.2. Szabályozás szerinti eszközérték és az ahhoz kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása	13
I.2.1. Indexálás	13
I.3. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	14
II. Számszerűsítés	16
II.1. A díjszámításnál figyelembe vett árszabályozási mennyiségek számszerűsítése	17
II.1.1. MFGT	18
II.1.2. Hexum	18
II.1.3. Földgáztárolói engedélyesek (országosan) együtt	19
II.2. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek számszerűsítése	20
II.2.1. MFGT	20
II.2.1.1. Működési költségek	20
II.2.1.1.1. Személy jellegű ráfordítások	20
II.2.1.1.2. Indexálás	21
II.2.1.1.3. Az MFGT indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása	22
II.2.1.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	24
II.2.1.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei	25

II.2.1.1.6. Összegzés	25
II.2.1.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása	27
II.2.1.2.1. Indexálás	27
II.2.1.3. Elszámolási különbözet (veszteség)	28
II.2.1.4. Egyéb, a nyereség utólagos vizsgálata	28
II.2.1.5. Összegzés	29
II.2.2. Hexum	30
II.2.2.1. Működési költségek	30
II.2.2.1.1. Személy jellegű ráfordítások	30
II.2.2.1.2. Indexálás	31
II.2.2.1.3. A Hexum indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása	32
II.2.2.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	34
II.2.2.1.6. Összegzés	36
II.2.2.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása	37
II.2.2.2.1. Indexálás	37
II.2.2.3. Elszámolási különbözet (veszteség)	38
II.2.2.4. Egyéb, a nyereség utólagos vizsgálata	38
II.2.2.5. Összegzés	39
II.2.3. A földgáztárolói engedélyesek költségeinek összesítése	40
II.3. Díjtételek számszerűsítése	41
1. számú melléklet	45
Tartalomjegyzék	46