



matászs

Magyar Távhőszolgáltatók
Szakmai Szövetsége

**Association of Hungarian
District Heating Enterprises**

A távhőszektor aktualitásai és jövője kérdőjelekkel

XXI. Távhőszolgáltatási Konferencia és Szakmai Kiállítás
Eger, 2022. május 23-25.

ORBÁN Tibor

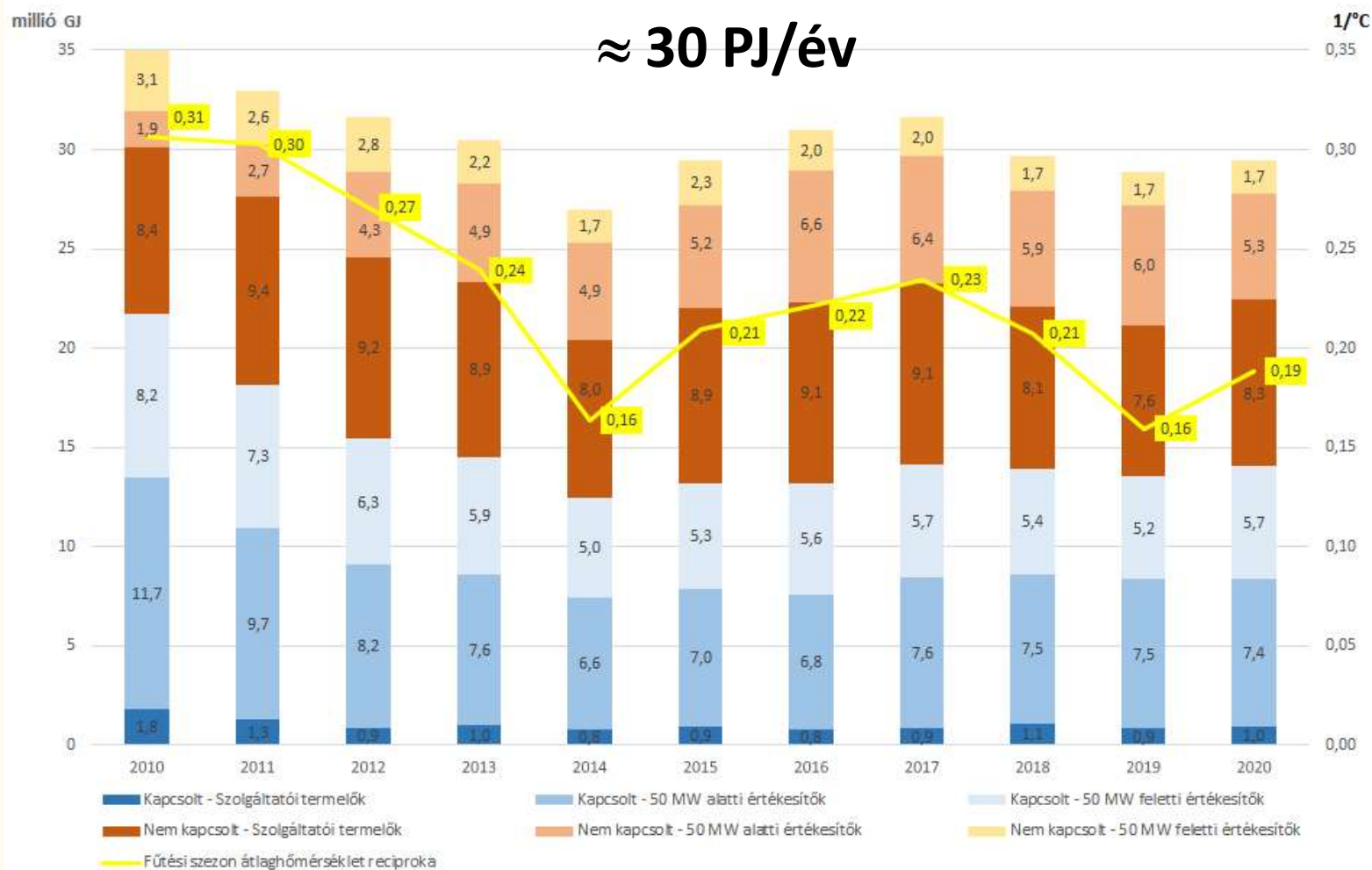
Elnök, MaTÁSzSz

Távhőszolgáltatási és energetikai vezérigazgató-helyettes, BKM Nonprofit Zrt.
c. egyetemi docens, BME Gépészmérnöki Kar



| | |
|--|--|
| – Távhővel ellátott települések száma | 93 db |
| – Távhőrendszerek száma | 217 db |
| – Hatékony távfűtés | 32 db / 15 PJ / 50% |
| – Szektorban foglalkoztatottak száma | 2.866 fő |
| – Díjfizetők száma | 680.508 db |
| – Lakossági | 660.856 db |
| – Egyéb | 19.652 db |
| – Összes kiadott hő | 30,2 PJ |
| – Kapcsoltan/kazánból | 48/52% |
| – Fosszilis/megújuló bázison | 75/25% |
| – Összes szolgáltatott hő | 26,5 PJ |
| – Rendelkezésre álló hőforráskapacitás | 7.385 MW |
| – Kapcsolt kapacitás | 1.882 MW _{th} / 1.534 (1.254) MW _e |
| – Zöld kapacitás | 552 MW _{th} / 133 MW _e |
| – Távhőhálózat hossza | 1.972 nyvkm |
| – Átlagos hálózati hőveszteség | 12,2% |
| – Hőközpontok száma | 13.756 db |
| – Szolgáltatói hőközpont | 1.756 db |
| – Összes árbevétel | 115,8 mrd Ft |

Termelt távhőmennyiség alakulása

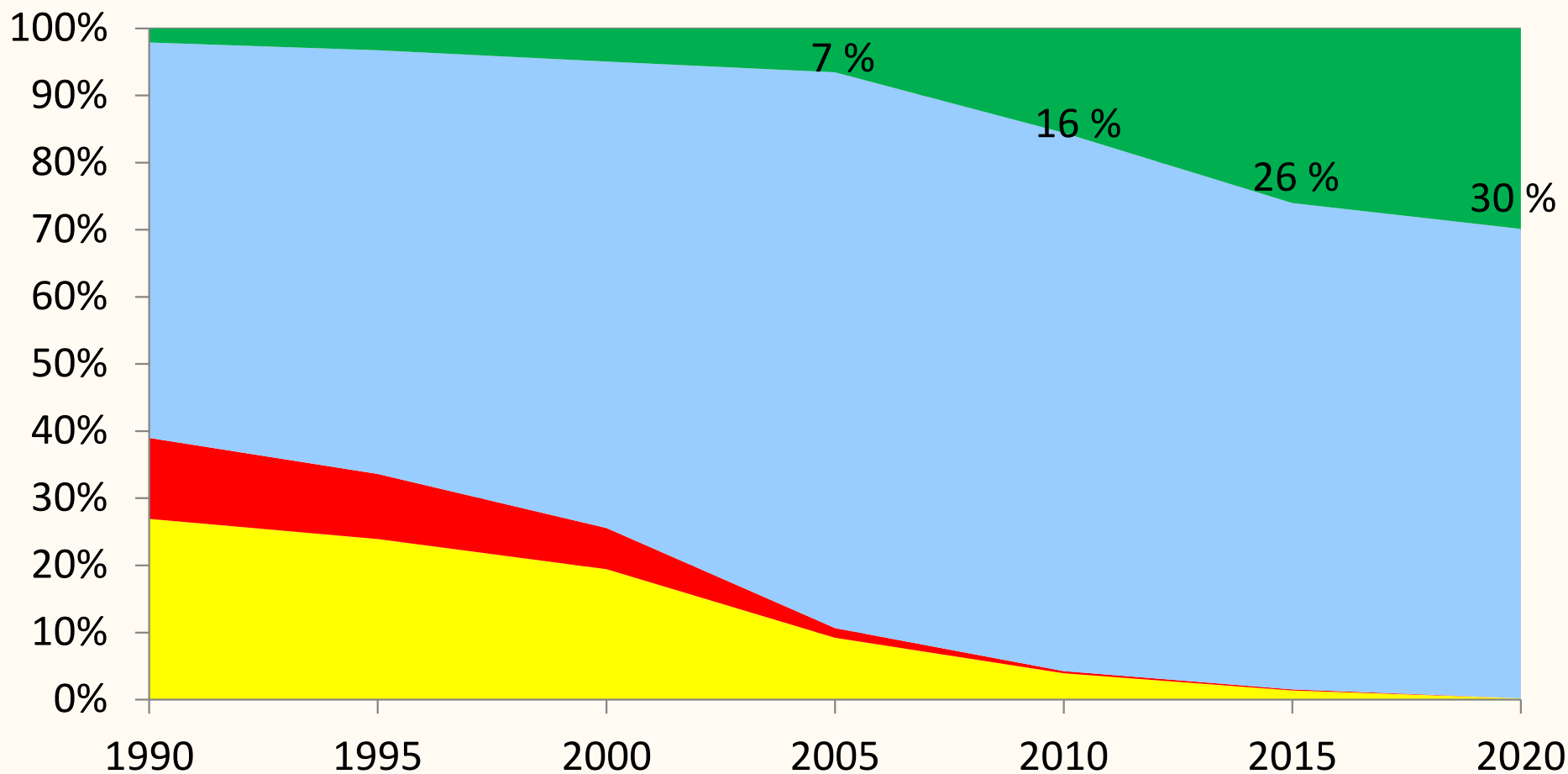


Összes hőtermelésből: szolgáltatók 32 % / értékesítők 68%
 Összes hőtermelésből: kapcsolt 48 % / közvetlen 52%
 Kapcsolt hőtermelésből: szolgáltatók 7 % / értékesítők 93%

Primer hőmix alakulása

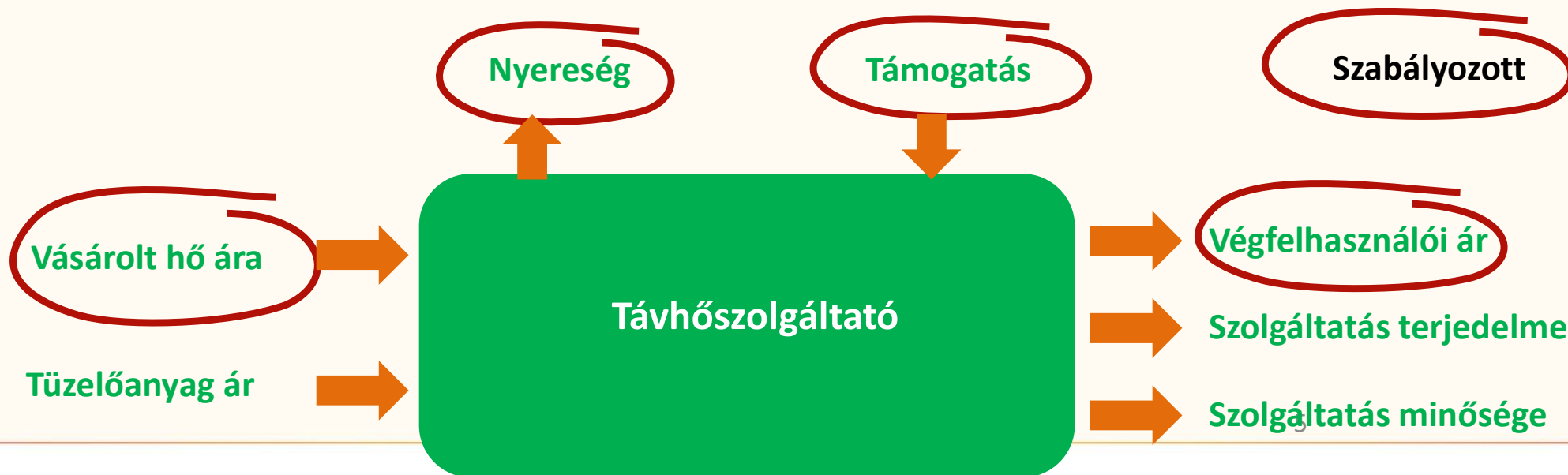
(1990-2020)

■ szén és széntermékek ■ olaj és olajtermékek ■ földgáz ■ megújulók, hulladék, nukleáris, egyéb



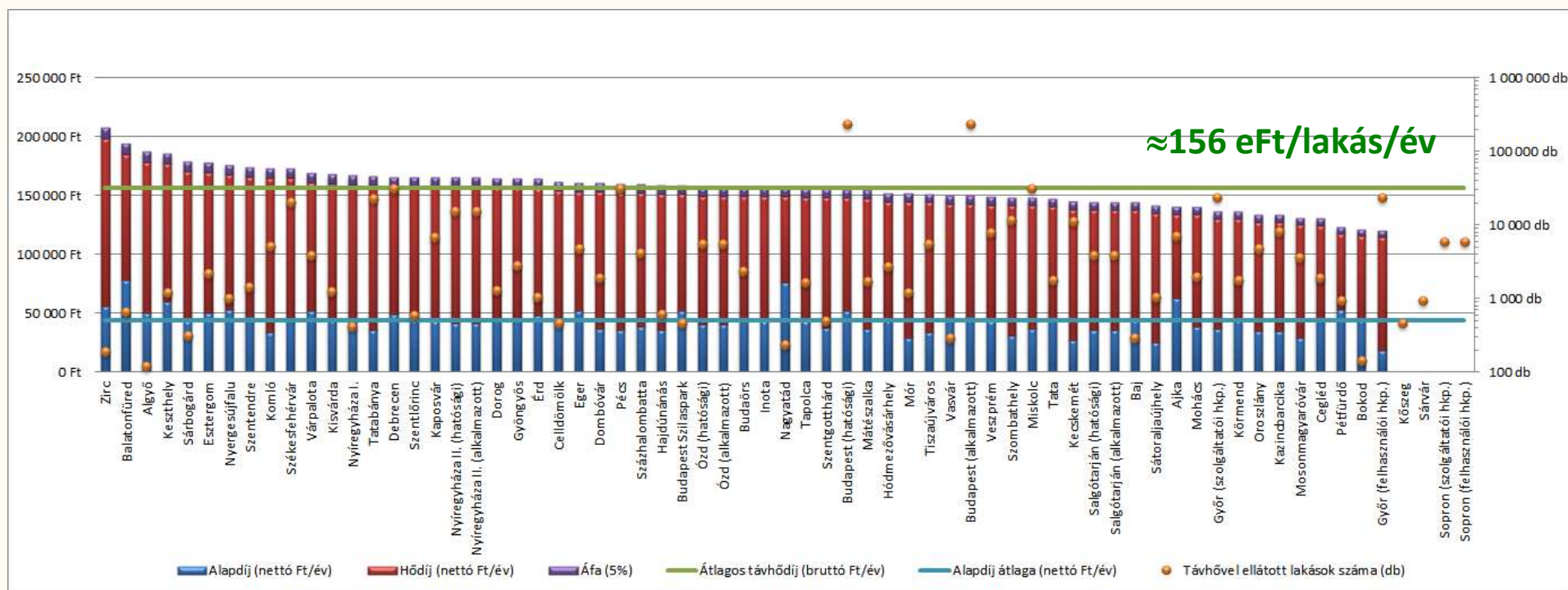
A távhőszektor szabályozása

- A kötelező átvételi (KÁT) rendszer a kapcsolatlan termelt villanyra 2011-ben megszűnt.
- A szolgáltatók és a termelők a földgázt és a villanyt a szabadpiacon vásárolják, és a kapcsolatlan termelt villanyt is ott értékesítik.
- A hőtermelők hőárait a MEKH (és az ITM) évente felülvizsgálja.
- A lakosság (és a KKI-k) végfelhasználói árait a Nemzeti Fejlesztési Miniszter 2011-ben befagyasztotta.
- Háromlépcsős rezsicsökkentés érintette a közszolgáltatásokat 2013-tól. A lakossági távhőárak összesen 22,6 %-kal csökkentek 2014. október 1-ig.
- A távhőszolgáltatók támogatást kapnak az árbevételeik és az elismert költségeik közötti különbözetre.
- A termelők és szolgáltatók nyeresége a bruttó eszközérték max.2%-a (zöld termelőknél 4,5%-a) lehet. Az ezt meghaladó hányadot végső soron korszerűsítésre kell / lehet fordítani.



Átlaglakás éves bruttó távhőszámlája

(2014. 10. 01. óta)



Átlaglakás

Teljesítmény: 5 kW

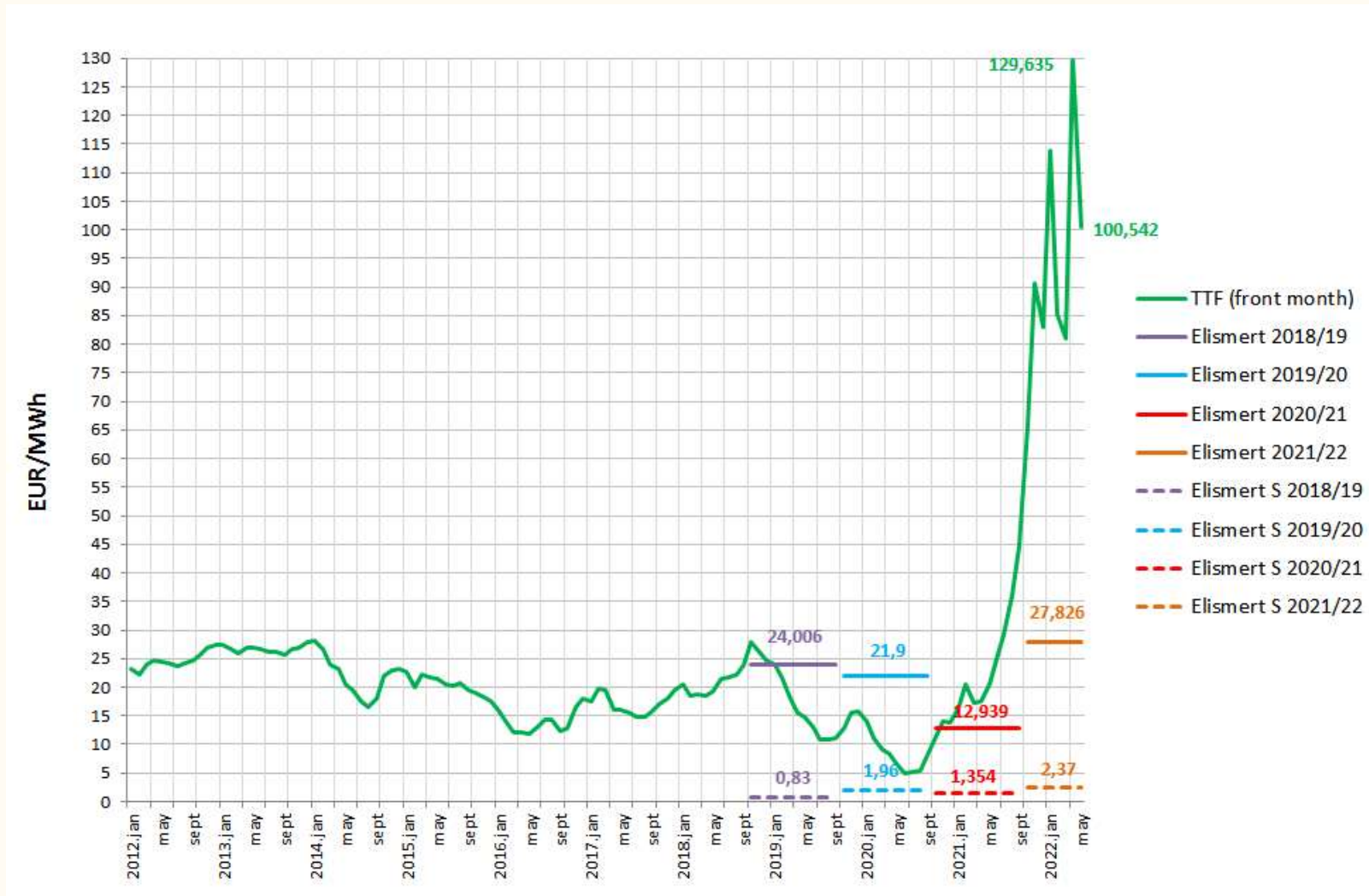
Fűtött légtérfogat: 135 lm³

Fűtési fogyasztás: 28 GJ/év

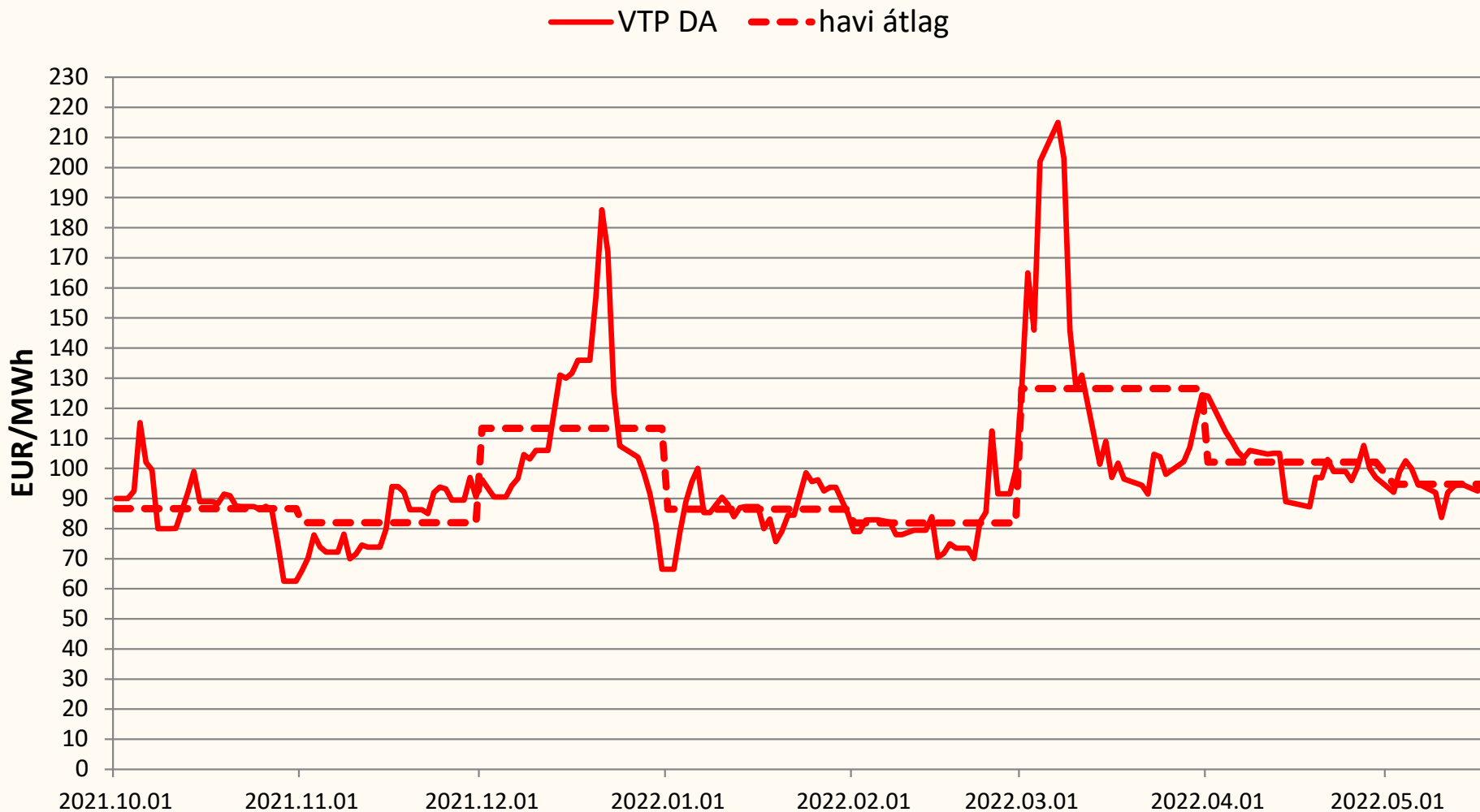
Vízmelegítés hőigénye/HMV fogyasztás: 48,5 m³/év

HMV: 10,68 GJ

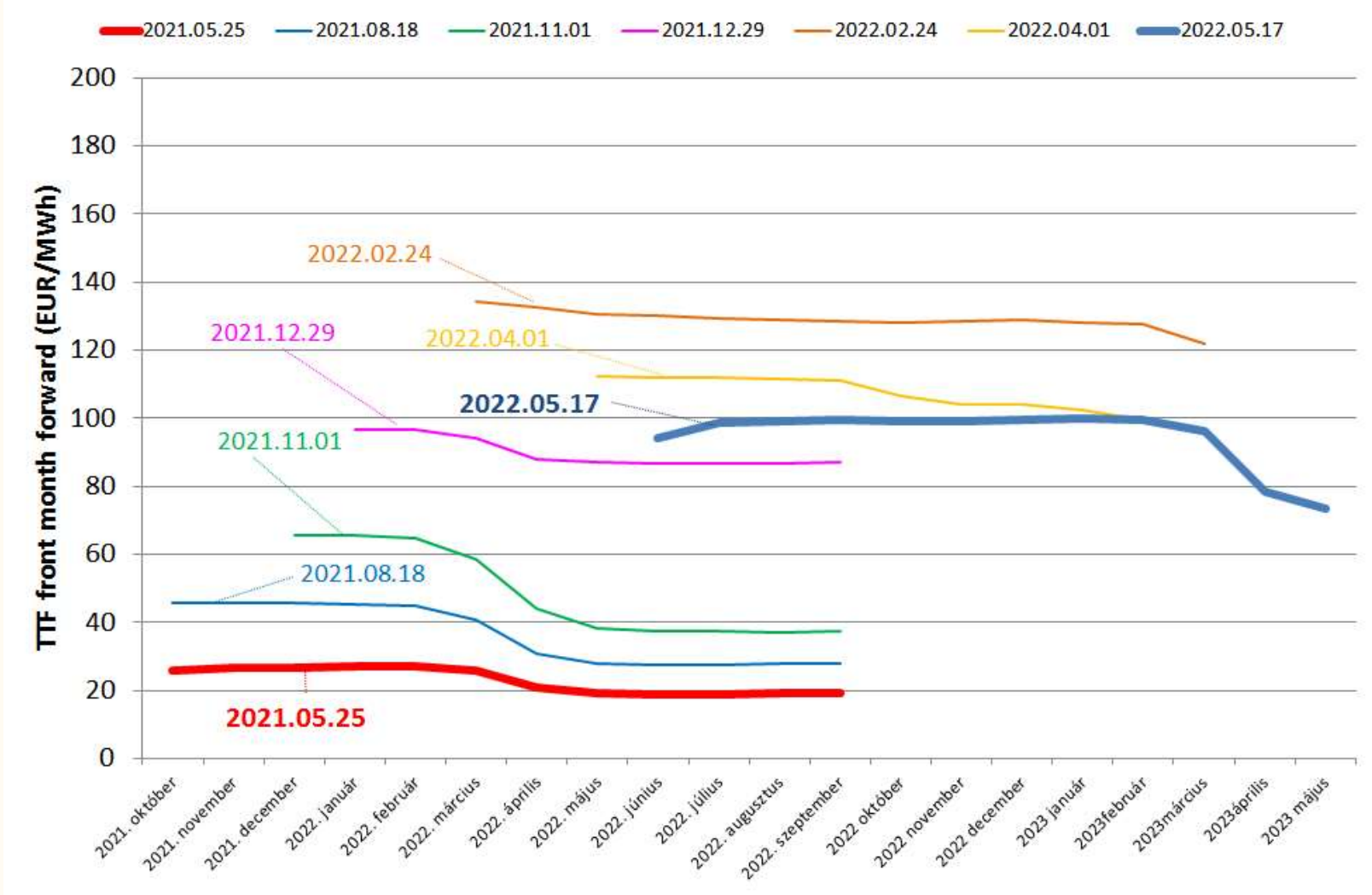
TTF (front month) molekulaár, elismert molekulaár és elismert Spread alakulása



VTP (Day Ahead) molekulaárak alakulása

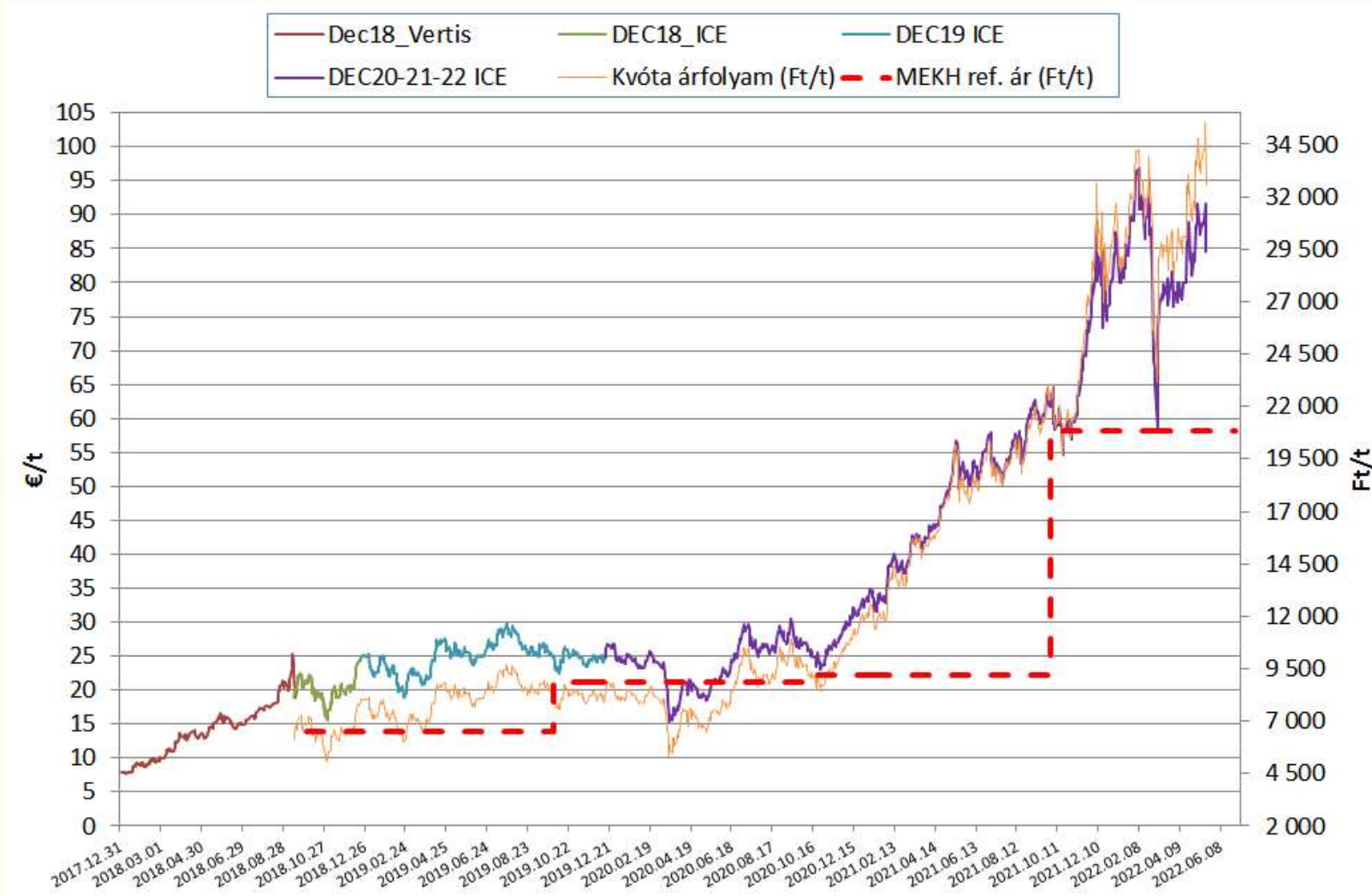


TTF (front month) forward molekulaárak



2021/2022 MEKH elismert molekulaár ≈28 €/MWh

Szén-dioxid kvótaárak alakulása

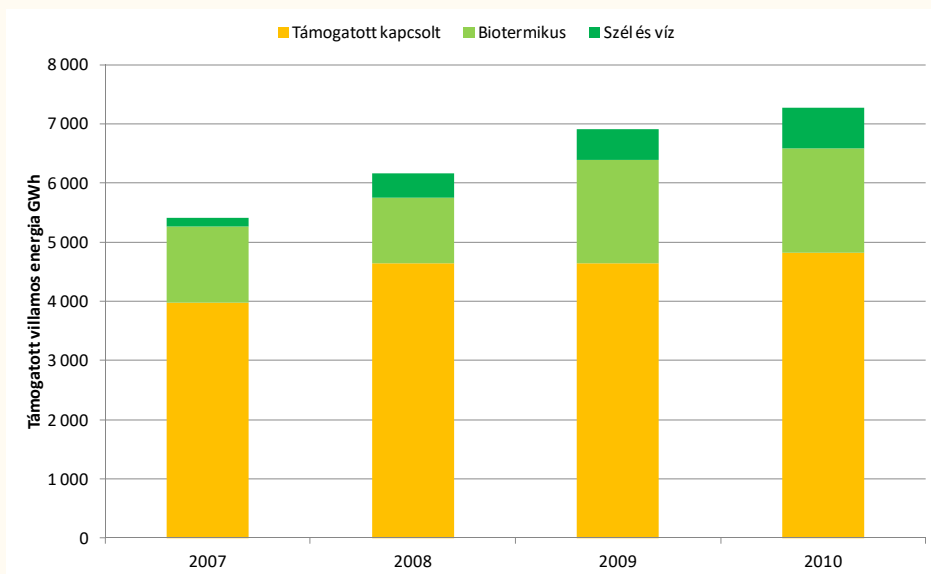




Emlékeztetőül: a KÁT+ támogatás összege

(2010.)

Támogatott villamos energia (GWh)

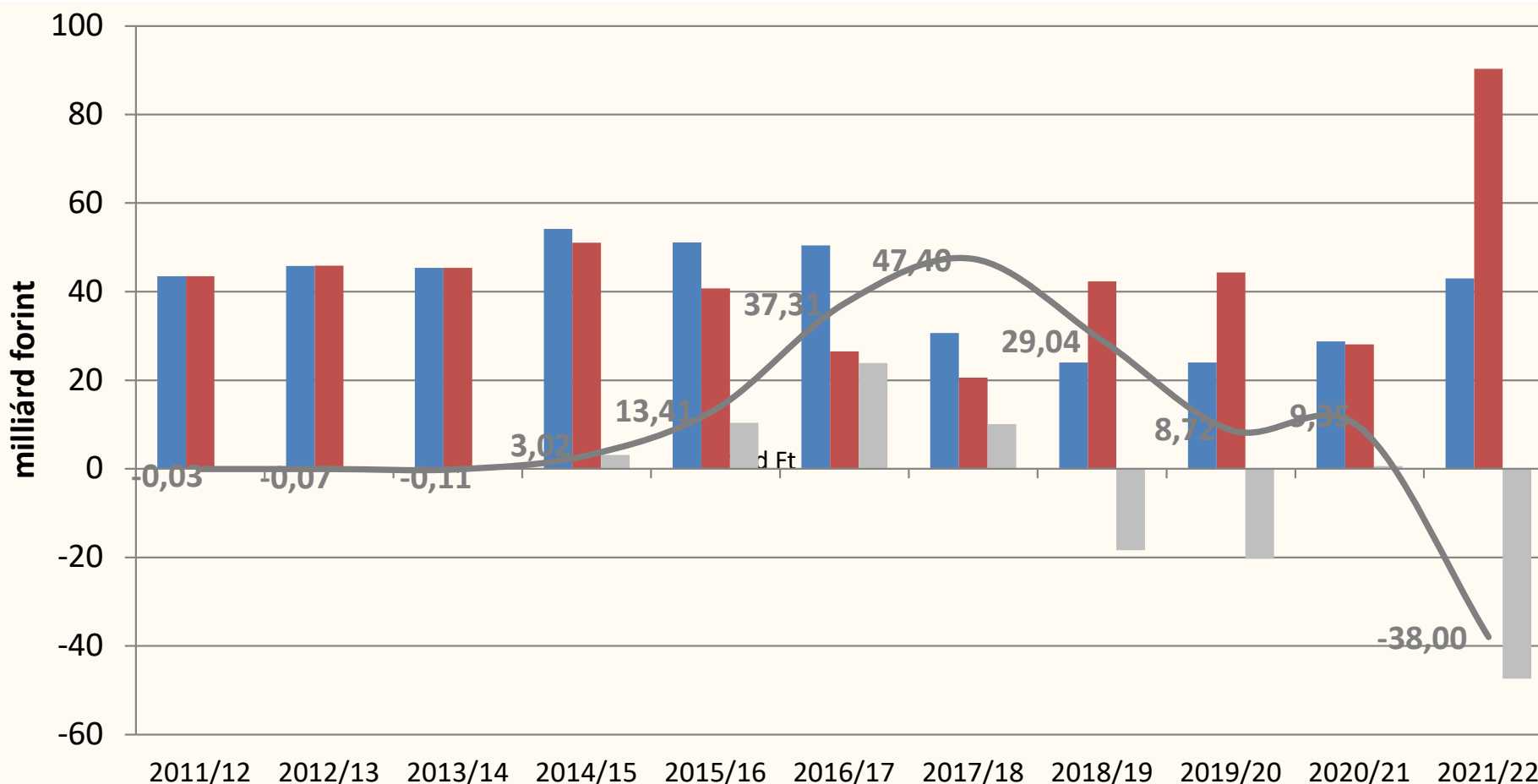


- 2010-ben
 - KÁT-kassza 203,5 mrd Ft
 - Kapcsoltakra 135 mrd Ft
 - Megújulókra 68,5 mrd Ft
 - Támogatott 7.275 GWh
 - Átlagár ~28 Ft/kWh
 - Piaci villanyár ~14 Ft/kWh
 - Támogatás 101,6 mrd Ft
 - **Kapcsoltakra 67,4 mrd Ft**
 - Megújulókra 34,2 mrd Ft
- 2011.júl.1-től (okt.1-től)
 - Támogatás „kapcsolt termelés szerkezet-átalakítási díj”-ként

Távhőkassza alakulása 2011/12 - 2021/22

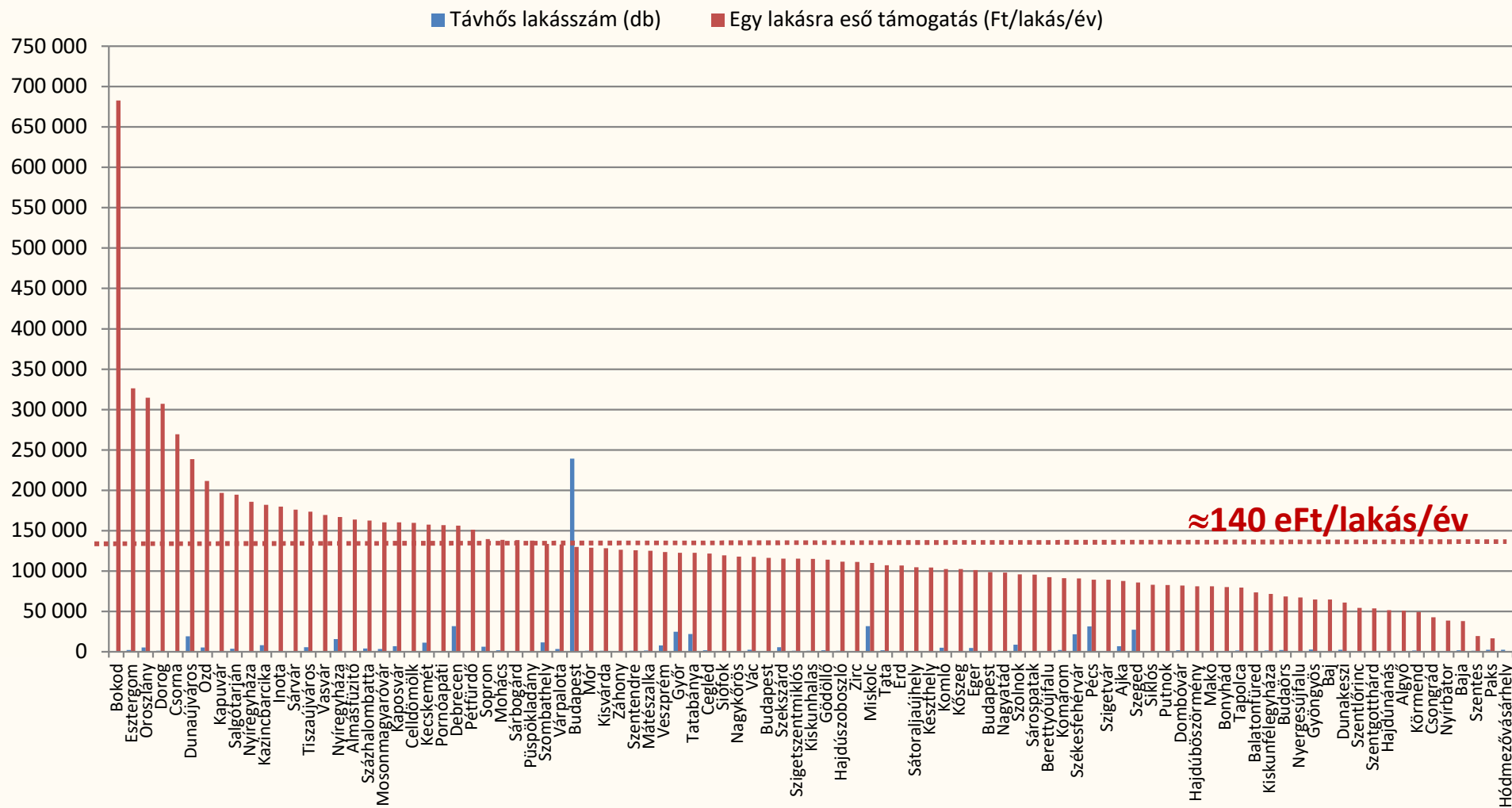


■ Kassza
 ■ Támogatásigény
 ■ Egyenleg
 — Kumulált egyenleg



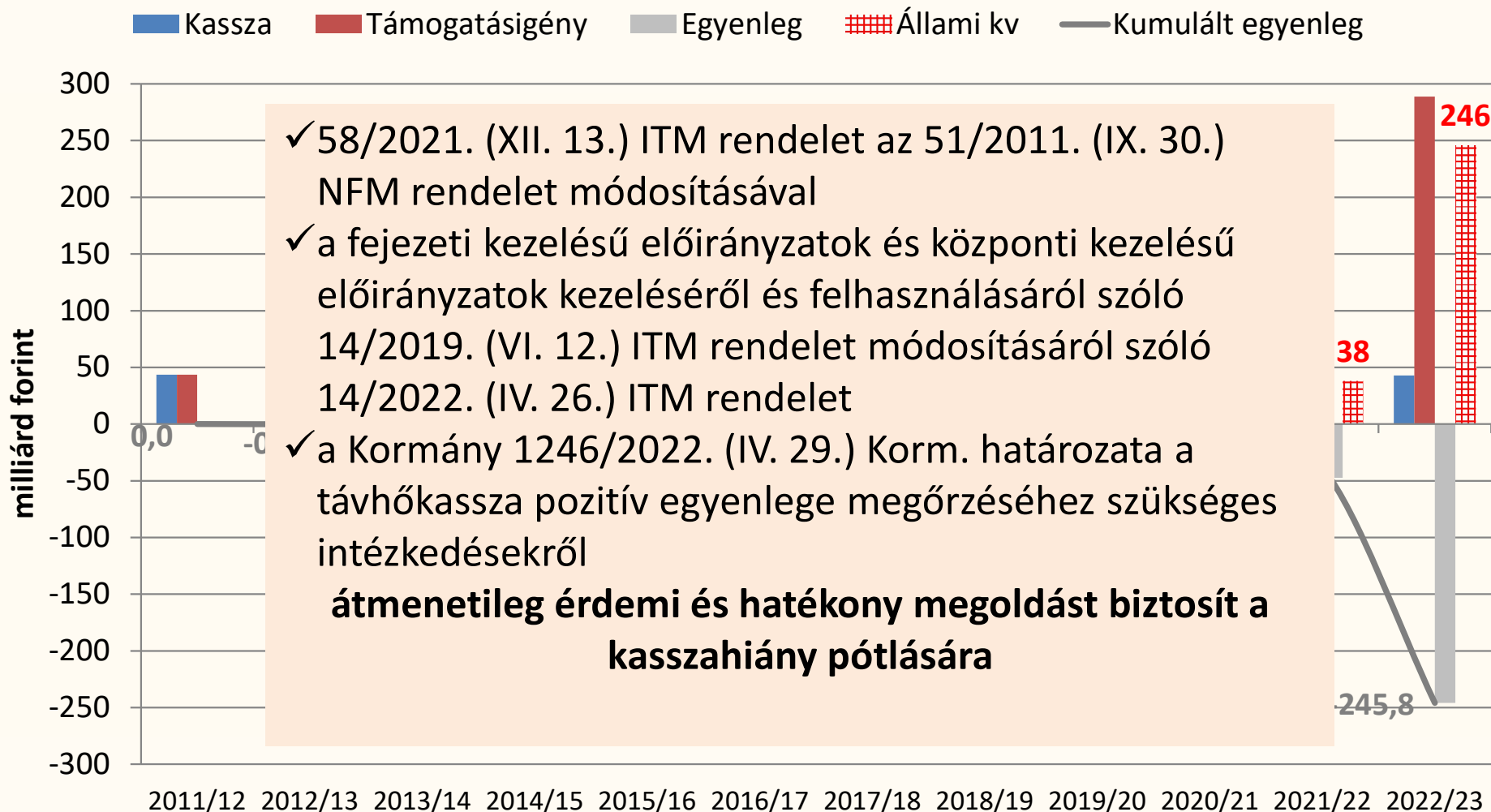
- A támogatásigény $\approx 21-90$ mrd Ft között, átlagosan ≈ 43 mrd Ft körül alakult. (KÁT \ddot{u} 2010: 67 mrd Ft)
- A 2021/22 árszabályozási év kezdetén a kassza „tartaléka” ≈ 9 mrd Ft-ra volt becsülhető.
- A kassza „bevétele” jelenleg $1,45 \text{ Ft/kWh} \cdot 29,6 \text{ TWh} \approx 43$ mrd Ft.
- A kassza egyenlege átlagos 2021/22 tél esetén is ≈ 38 mrd Ft hiányt mutat(ott).
- A szektor éves árbevétele ≈ 114 mrd Ft, ebből lakossági árbevétel ≈ 77 mrd Ft*
- A 22,6%-os lakossági rezsicsökkentés hatása ≈ 23 mrd Ft.

Egy lakásra vetített távhőtámogatás összege (2021/22)



Emlékeztetőül: „átlaglakás” éves bruttó távhőszámlája (2014.10.01. óta): ~156 eFt/lakás/év

Távhőkassza várható alakulása 2022/23-ban



≈100 €/MWh körüli TTF és 80 €/t CO₂ árszinten **a 2022/23-as támogatásigény ≈290 mrd Ft lehet.**
A kasszahiány pótlása átlagos 2022/23 téli időjárás esetén is ≈246 mrd Ft költségvetési forrás biztosítását teszi szükségessé.

A jelenlegi árszabályozási struktúra vizsgálata és javaslatok kidolgozása az EU-s fenntarthatósági célkitűzések és a hazai vállalatok figyelembe vételével



A vizsgálata háttere

- **A legfeljebb 10 évig nyújtható távhőszolgáltatási támogatás jogalapjának megszűnése 2022 végén** – a távhőszolgáltatói engedélyesi tevékenység finanszírozhatóságának bizonytalansága.
- **Az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelet 2. melléklete szerinti nehezen átlátható, évente változtatható költségfelülvizsgálati módszertan** - egyedi ármegállapítási döntések
- Szektor fejlesztését és karbonmentesítését segítő **beruházások megvalósításának finanszírozása és ösztönzése korlátozott**



Főbb elemzési megállapítások

- 1** A végfelhasználói árak ugrásszerű, nagymértékű növekedése csak abban az esetben kerülhető el, ha a **távhőtámogatás megújított jogalappal 2022 után meghosszabbításra kerül.**
- 2** A 2021/2022-es árszabályozási ciklusban a **távhőkassza** – gázár és CO₂ kvótaár történelmi megugrása miatti – **hiányának a kezelése azonnali szabályozói intézkedést kíván** annak érdekében, hogy az engedélyesek működésének finanszírozása és az ellátásbiztonság ne sérüljön.
- 3** A szektor beruházásainak, finanszírozásának tervezhetősége érdekében – legalább – **4 éves árszabályozási ciklus** bevezetése, egyes költségelemek átlátható, rögzített módszertan szerinti elismerése szükséges.
- 4** A lakossági és KKI **hóárak befagyasztott mértéke hosszútávon nem tartható fenn** a távhőkassza korlátossága miatt, azoknak minimum infláció-, illetve engedélyesi költségnövekedést követő emelése szükséges.

Főbb javaslatok

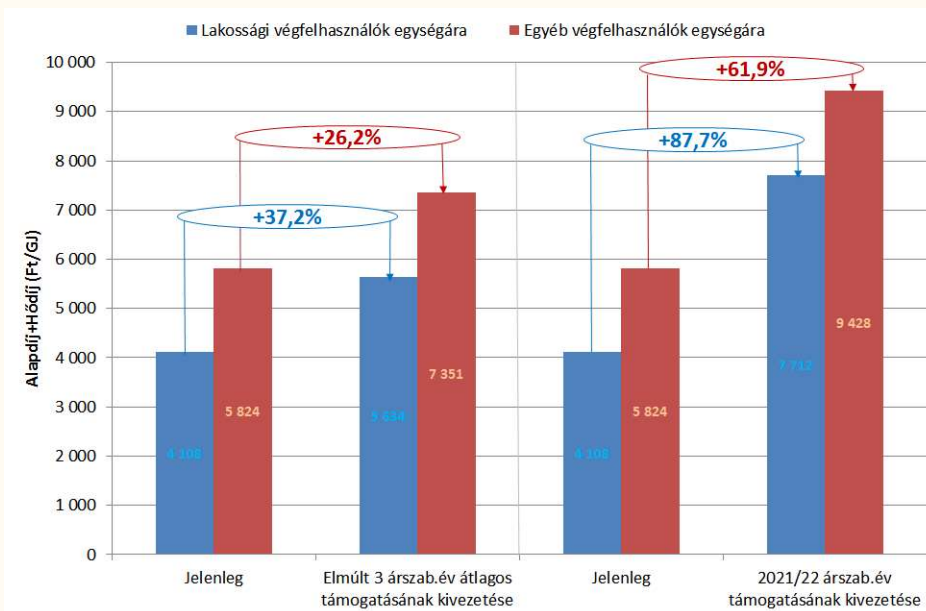
- I. A szektor rövid távú finanszírozási hiányának megoldása
- II. Átlátható, hosszú távon kiszámítható árszabályozási struktúra kialakítása
- III. Hosszú távon finanszírozható Zöld Táv hő Program részletes kidolgozása, következetes végrehajtása

A végfelhasználói árak ugrásszerű, nagymértékű növekedése csak abban az esetben kerülhető el, ha a távhőtámogatás megújított jogalappal 2022 után meghosszabbításra kerül

Lakossági rezsicsökkentés (23 mrd Ft)
mindenkire egységesen ráosztva

38 mrd Ft támogatás
kivezetése

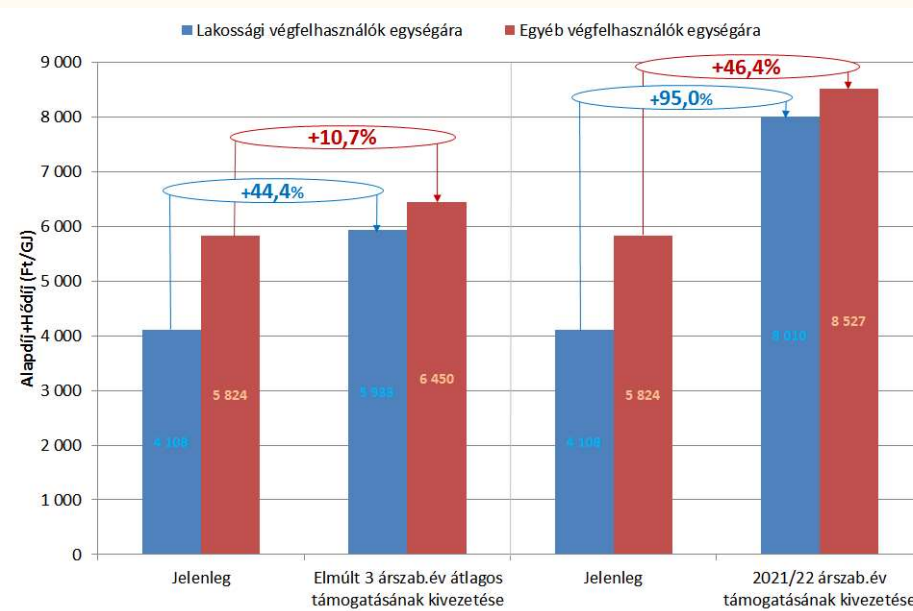
90 mrd Ft támogatás
kivezetése



Lakossági rezsicsökkentés (23 mrd Ft)
csak a lakosságra ráosztva

38 mrd Ft támogatás
kivezetése

90 mrd Ft támogatás
kivezetése



A távhőszolgáltatási támogatás rendszerének fenntartása jelenleg elengedhetetlen a szektor életképességéhez.

Emlékeztetőül: 100 €/MWh TTF és 80 €/t CO₂ árszinten a támogatásigény ≈290 mrd Ft lenne.

Alkalmazott árszabályozási módszertan újragondolása a hazai és EU-s célkitűzések megvalósíthatóságát támogatja

| SZABÁLYOZÁS | VONATKOZÓ FŐBB ELVÁRÁSOK | HAZAI ENERGIASZTRATÉGIAI CÉLKITŰZÉSEK, KÖVETKEZMÉNYEK |
|---|--|---|
| 2012/27/EU irányelv az energiahatékonyságról (EED) és tervezett módosítása | <ul style="list-style-type: none"> - átfogó értékelés elkészítése 2015 végéig a CHP-ben, távfűtésben és -hűtésben rejlő potenciálról - támogatható a „hatékony távfűtés/távhűtés”: - a „hatékony távfűtés/távhűtés” definíciójának fokozatos változása, RES növelése, CHP kivezetése (???) - 2025-től, 5 évente az 5 MW feletti nem hatékony rendszerek üzemeltetői tervet készítenek az energia-hatékonyság és a megújuló energiaforrások növelésére | <ul style="list-style-type: none"> - prioritás a lakóterületek tervezésekor a megújuló és a távhő megfelelő kombinációjának alkalmazása - új épület min. 25%-os megújuló arány nélkül nem kaphat használatba vételi engedélyt (???) - középtávon legalább azon települések távhőrendszerei, ahol a települési szinten hálózatra adott távhő mennyiség eléri a 100.000 GJ-t, a „hatékony távfűtés/távhűtés” kategóriájába essen |
| 2018/2001/EK irányelv a megújuló kból előállított energia használatának előmozdításáról és tervezett módosítása | <ul style="list-style-type: none"> - megújuló részarányának növelése átlagosan 1,3%/év - 2025.12.31-től a nem hatékony távfűtésről való leválás lehetőségének biztosítása - a 25 MW feletti nem hatékony rendszerekbe 3. feles megújuló és hulladékhő alapú hőtermelők befogadása | <ul style="list-style-type: none"> - a hazai energiastratégiában a földgáz arányát a távhőtermelésben 2030-ra a jelenlegi 70% feletti szintről 50%-ra kell csökkenteni - geotermikus energiára, biomasszára és hulladékra alapozott Zöld Távhő Program végrehajtása |
| „Fit for 55” klímacsomag | <ul style="list-style-type: none"> - a távhőszektorban 42%-kal kell csökkenteni a kibocsátást 2030-ig a 2005-ös szinthez képest - eddigi éves 1,3%-os megújuló aránynövekedés elvárás helyett évente 2,1%-os megújuló és hulladékhő használatnövekedés az irányadó | <p>Szigorítani kell a kapcsolódó EU-s szabályozásokat, valamint a tagállami végrehajtást szolgáló rendelkezéseket a kibocsátás csökkentés, az energia-hatékonyság és a megújuló arány növelése területén</p> |

A hazai vállalások, illetve az EU által meghatározott folyamatosan szigorodó irányok alapján, „...a fejlesztési programok megvalósításához növelni kell a jelenlegi távhő árszabályozás hatékonyságát”, „...felül kell vizsgálni a beruházások árszabályozási elismerésének a feltételeit”, „...ösztönözni kell a működési költségek csökkentését” annak érdekében, hogy „**ahol indokolt új termelőkapacitások létrehozása, vagy a hálózat felújítása, ott méltányos és kiszámítható szabályozási feltételek mellett megtörténjenek a szükséges fejlesztések.**”



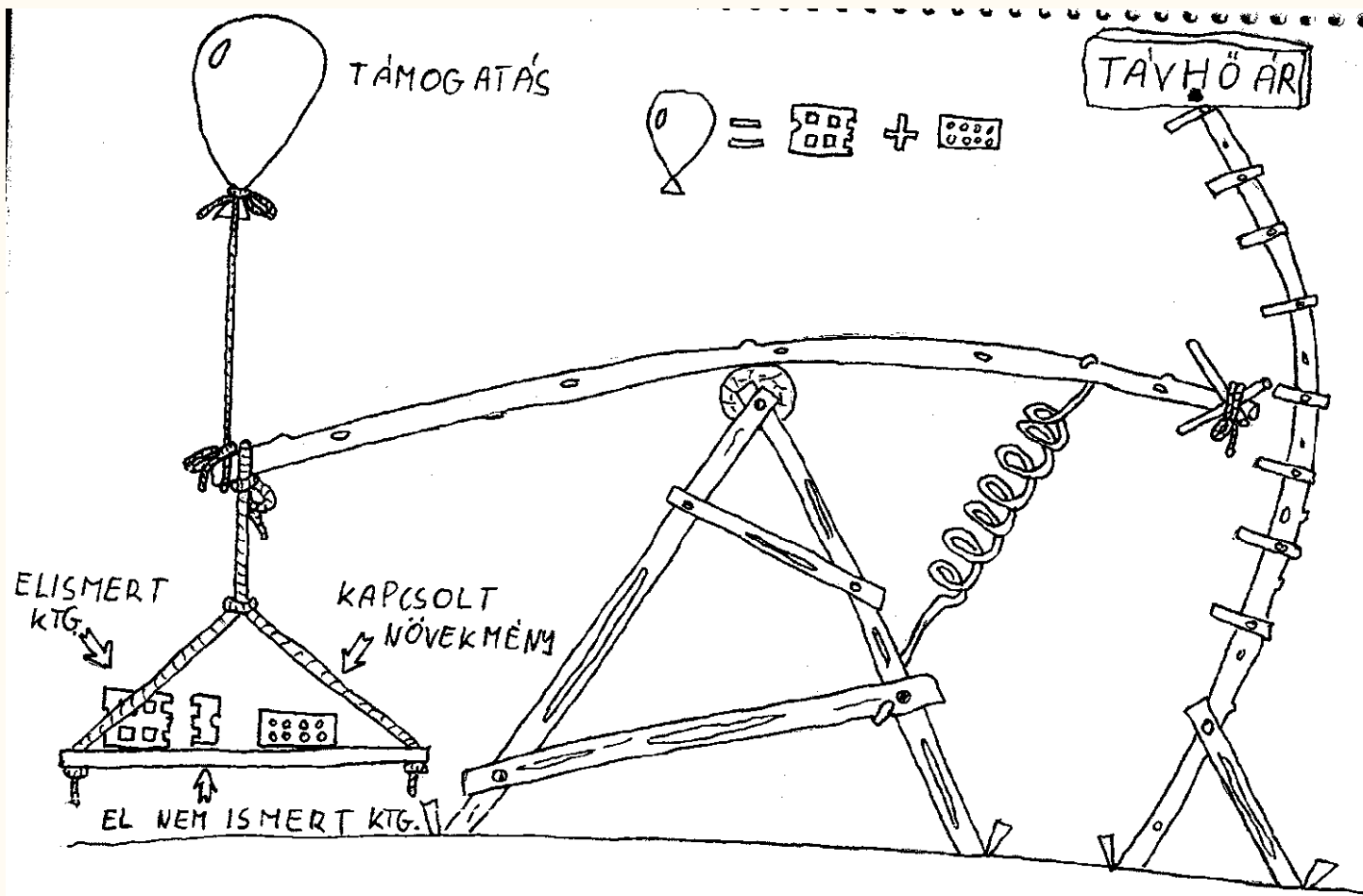
Ahhoz, hogy a távhőszektor piacképes maradjon, **elengedhetetlen a kizárólag a legkisebb költség elvének megfelelő helyettesítő hőár módszertan felülvizsgálata.**

Emlékeztetőül:

Mit mondtunk 10 éve az árszabályozásról?



Kiszámíthatatlan (nem transzparens) árszabályozás



Mire motivál?

- ✓ Lobby
- ✓ Költséggenerálás (csökkentés?)
- ✓ Kivárás (új hőtermelő beruházás hőára?)
- ✓ „Kreatív” sokszor ad-hoc megoldások



Az energiahatékonyságról szóló európai parlamenti és tanácsi irányelv tervezete és javasolt módosítása

24. Cikk (1)

...hatékony távfűtési és -hűtési rendszer olyan rendszer, amely megfelel a következő kritériumoknak:

- a) **2025. december 31-ig** legalább 50% megújuló energiát, 50% hulladékhőt, **75% kapcsolt** energiát vagy 50%-ban ilyen energiák kombinációját használó rendszer;
- b) **2026. január 1-jétől** legalább 50% megújuló energiát, 50% hulladékhőt, **80%** nagy hatékonyságú **kapcsolt** energiát vagy 50%-ban ezek kombinációját használó rendszer, ahol a **megújuló energia aránya legalább 5%**;
- c) **2035. január 1-jétől** legalább **50%-ban megújuló energiát és hulladékhőt** használó rendszer, ahol a **megújuló energia aránya legalább 20%**;
- d) **2045. január 1-jétől** legalább **75 %-ban megújuló energiát és hulladékhőt** használó rendszer, ahol a **megújuló energia aránya legalább 40%**;
- e) **2050. január 1-jétől** csak megújuló energiát és hulladékhőt használó rendszer, ahol a **megújuló energiák aránya legalább 60%**.

Article 24 (1)

"In order to ensure more efficient consumption of primary energy and to increase the share of renewable energy in heating and cooling supply, an efficient district heating and cooling system is a system which meets the following criteria:

- a) *until 31 December 2025, a system using at least 50% renewable energy, 50% waste heat, 75% cogenerated heat or 50% of a combination of such energy and heat, **going into the network**;*
- b) *from 1 January 2026, a system using at least 50% renewable **or low-carbon** energy, 50% waste heat, **75%-80%** of **high-efficiency** cogenerated heat or at least a combination of such thermal energy going into the network where the share of renewable **or low-carbon** energy is at least 5% and the total share of renewable **or low-carbon** energy, waste heat or high-efficiency cogenerated heat is at least 50%;*
- c) *from 1 January 2035, a system using at least 50% renewable **or low-carbon** energy and waste heat, where the share of renewable **or low-carbon** energy is at least 20% **or a system using at least 75% of high efficiency cogenerated heat and renewable energy, where the share of renewable or low-carbon energy is at least 10%***
- ~~d) *from 1 January 2045, a system using at least 75% renewable energy and waste heat, where the share of renewable energy is at least 40%;*~~
- ~~e) *from 1 January 2050, a system using only renewable energy and waste heat, where the share of renewable energy is at least 60%.*~~

Megfontolható lenne egyéb, pl. a fajlagos ÜHG kibocsátás értékén nyugvó álláspont kialakítása is.

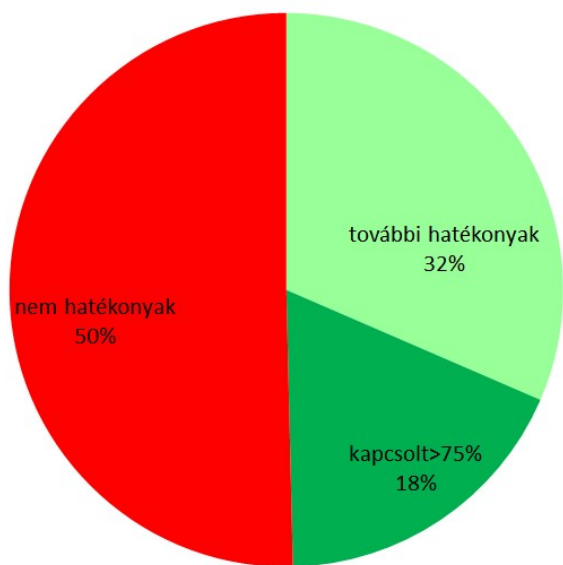


Az energiahatékonyságról szóló európai parlamenti és tanácsi irányelv tervezetének hatása a „hatékony”-nak minősülő hazai távhőrendszerekre

Érvényes hatékonysági definíció szerint
Kapcsolt arány is hatékonysági feltétel

Tervezett hatékonysági definíció szerint
Kapcsolt arány nem hatékonysági feltétel

■ további hatékonyak ■ kapcsolt>75% ■ nem hatékonyak



■ további hatékonyak ■ kapcsolt>75% ■ nem hatékonyak



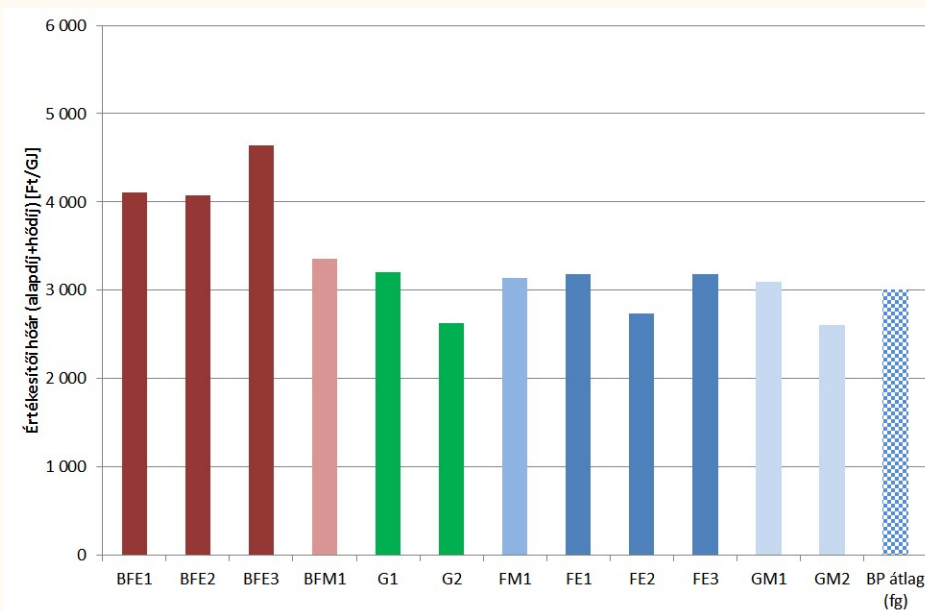
**A földgázalapú CHP esetleges figyelmen kívül hagyásával
≈50%-ról ≈17%-ra csökkenne a „hatékony”-nak minősülő távhőmennyiség.**



A kizárólag a legkisebb költség elvét szem előtt tartó helyettesítő hóár módszertan felülvizsgálata szükséges

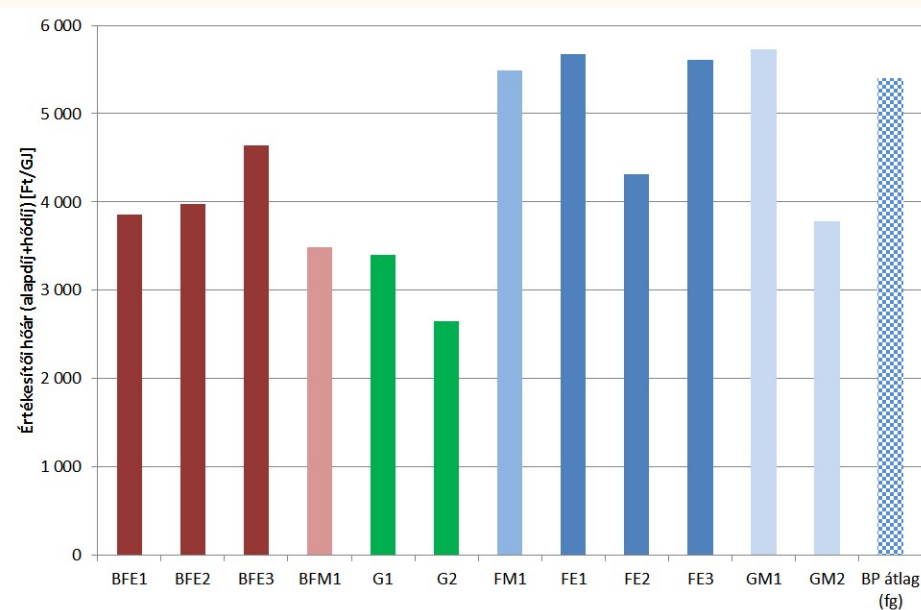
2020/21. árszabályozási év

MEKH benchmark molekulaár 14 €/MWh



2021/22. árszabályozási év

MEKH benchmark molekulaár 28 €/MWh



Egy további kérdőjel:

„Amennyiben a távhőszolgáltatónak elegendő nem kapcsolt távhőtermelő kapacitás áll rendelkezésére, akkor kapcsolt egységgel összefüggően felmerült fix költség nem került elismerésre. Ebben az esetben egységnyi, nem kapcsolt egységre jutó fajlagos költség lett az indokolt bázis része, azaz a nem kapcsolt egységre jutó villamos energia, a technológiai víz és vegyszer beszerzés fajlagos költsége, a karbantartás és üzemeltetés anyagjellegű ráfordításának fajlagos értéke és további anyagjellegű ráfordítás fajlagos értéke képezi az indokolt költségek alapját.”



A távhőtermelésre vonatkozó ingyenes kvótakiosztás kérdőjelei*

- Kapcsolt távhőtermelésre jutó ingyenes kiosztás szorzója

| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------|--------|--------|--------|--------|
| 0,8562 | 0,8342 | 0,8122 | 0,7902 | 0,7682 |

- Kazános távhőtermelésre jutó ingyenes kiosztás szorzója,
 - ha saját tulajdonú CHP van „alatta”

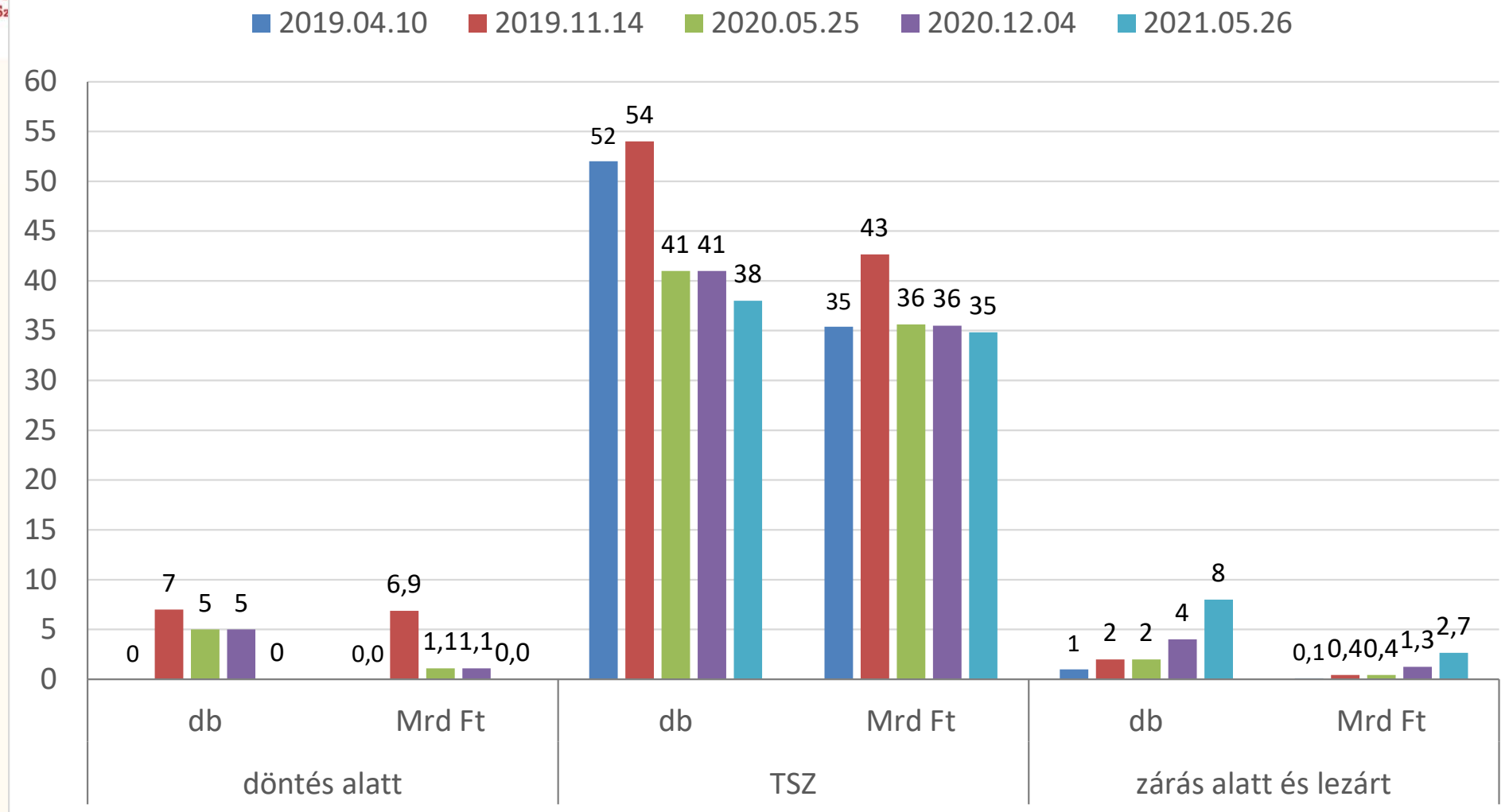
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------|--------|--------|--------|--------|
| 0,8562 | 0,8342 | 0,8122 | 0,7902 | 0,7682 |

- Kazános távhőtermelésre jutó ingyenes kiosztás szorzója,
 - ha nincs „alatta” CHP
 - ha idegen tulajdonú CHP van „alatta”

| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |

* Az innovációért és technológiáért felelős miniszter közleménye az Európai Unió Kibocsátás-kereskedelmi Rendszerén (EU ETS) belüli létesítmények részére a IV. kereskedési időszak 2021–2025 közötti részidőszakára vonatkozó ingyenes kiosztásra meghatározott kibocsátásiegység-mennyiségeinek közzétételéről

A beruházások pályázati támogatásának kérdőjelei



2021.05.26-i állapot szerint a távhős KEHOP projekteknek csak 21%-a (db) / csak 8%-a (Ft) állt zárás alatt vagy az után!

A korábbi KEOP-5.4.0-hoz képest

- „mindkét alapindikátor esetében a támogatásra vetítve az 531 vagy drágábban vagy kisebb indikátormennyiséget hoz”
- „a projektmegvalósítás ideje viszont jelentősen növekedett 5.3.1-ben”



Támogatásból megvalósított beruházás értékcsökkenése nem elismert költségelem az árszabályozásban, ami így nem teremti meg a visszapótlás forrását

„A beruházások vissza nem térítendő támogatásból finanszírozott részére sem a 2.2. pont szerinti értékcsökkenés, sem a 2.3. pont szerinti megtérülés nem vehető figyelembe.”*



Összesen 53 milliárd forint “visszapótlása” lesz szükséges az előző programozási időszakok támogatásaiból fakadóan nominális értékben, ami rövidesen jelentős fedezet nélküli forrásigényt fog jelenteni.

* 50/2011 (IX. 30) NFM rendelet 2. melléklet 2.4.1 pont

A jelenlegi árszabályozási módszertan átalakítását három fázisban javasoljuk



- Az esetleges áremelésnél a fogyasztók védelme érdekében több lépcsős, lépcsőnként kis mértékű lakossági és egyéb szektorbeli áremelés javasolt

Javaslat kialakításánál alkalmazott főbb megfontolások



- Áremelési mérték és időzítés véglegesítése a gáz- és a villamosenergia-szektorra is figyelembe vevő hatásvizsgálatok követően lehetséges



- A választási és büdzsé tervezési időszakok figyelembe vétele szükséges



- Egyes nagyobb hatású javaslatok kivitelezéséhez szükséges hatásvizsgálat, illetve egyeztetési szükséglet 1-2 évet is igényelhet

Javaslatcsomagra és időzítésre vonatkozó megközelítés

1

Első időszak
(2022-2023)

- Távhőtámogatás „új jogcímre helyezése”
- Szabályozói módszertan finomítása, Költségkalkulációs, elismerési módszertan írásba foglalása
- Profitráta feletti nyereség ráfordíthatóságának scope és időtáv hosszabbítása

2

Második időszak
(2023-2025)

- Nagyobb mértékű költséghatással járó módosítások bevezetése
- Államháztartást is érintő költségelemek kivezetése, kalkulációs módosítása
- 4 éves szabályozási időszak új módszertanának megalapozása

3

Harmadik időszak
(2026-tól)

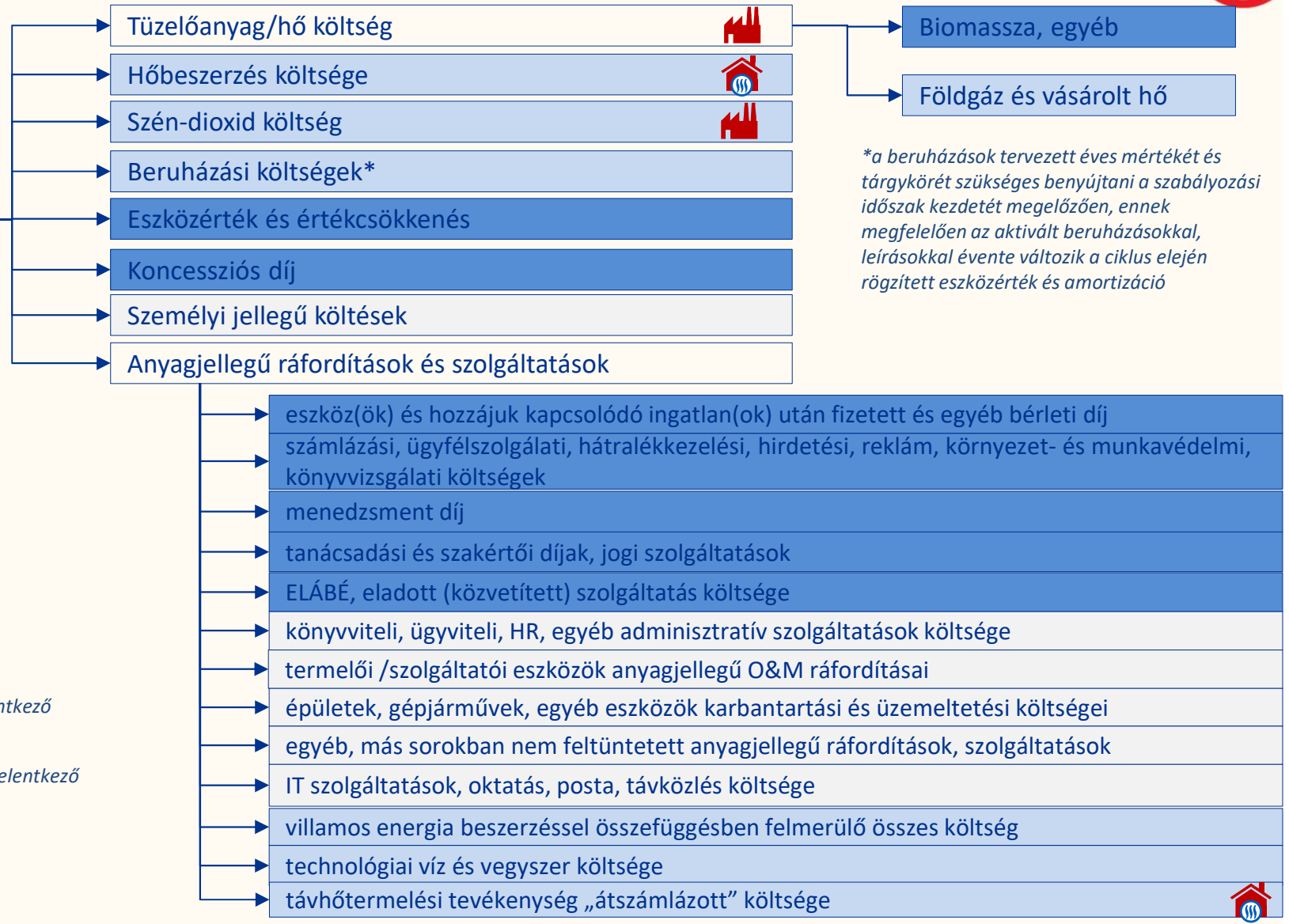
- Új, négyéves árszabályozási ciklus bevezetése, részletes módszertan érvényesítése



konceptcionális és az egyes költségtételek átlátható elismerésére vonatkozó javaslatok összesített pénzügyi hatása 9 milliárd Ft, ami jelentősen elmarad a jelenlegi tüzelőanyag és CO₂ áremelkedés távhőkasszára gyakorolt hatásától.

A négyéves árszabályozási ciklusban a költségfelülvizsgálat javasolt gyakorisága kölcségtípusonként elkülönül a rugalmasság megtartása érdekében


Távhő engedélyes költségstruktúra




 4 éves időszakban rögzített

 évente indexált

 éves felülvizsgálat

 termelői engedélyeseknél jelentkező költség

 szolgáltatói engedélyeseknél jelentkező költség



Az EU Taxonómia Rendelete



- Az EU 2030-ra kitűzött céljai teljesítése, az európai zöldmegállapodás céljai elérése érdekében létfontosságú, hogy a beruházásokat a fenntartható projektek és tevékenységek felé tereljék. Ennek eléréséhez a Bizottság meghatározta, hogy mit tekint „környezeti szempontból fenntarthatónak”, avagy „zöldnek”, ennek jegyében született meg az EU Taxonómia Rendelete, amely 2020 július 12-én lépett hatályba.
- A Taxonómia nem csupán a klímasemlegességre és a megújuló energiaforrások hasznosítására irányuló befektetésekre terjed ki. Olyan gazdasági ágazatokat is felölel, amelyek egyértelműen sem nem klímasemlegesek, sem a megújuló energiaforrások hasznosításához nem kapcsolódnak, de bizonyos szigorúan meghatározott feltételek mellett és korlátozott ideig elősegíthetik a fenntartható energiarendszerre való átállást. Ebbe a körbe tartozik a földgáz- és az atomenergia-ágazatban végzett gazdasági tevékenység is, amely nem akadályozza a megújuló energiaforrások hasznosításának fejlődését
- A Taxonómia hat környezeti célt jelöl meg, és kimondja, hogy zöld minden, ami ezek közül legalább egyhez érdemben hozzájárul, úgy, hogy nem sérti jelentősen a másik öt cél egyikét sem.
- Azok a listák (Climate Delegated Act), amelyek meghatározzák, hogy egy adott cél elérése a többi cél milyen mértékű sérelmével járhat, folyamatosan készülnek. Kidolgozásra kerültek a zöldenergia előállítására vonatkozó technikai vizsgálati kritériumok, a nukleáris energiára és gázra vonatkozó kiegészítéssel, illetve a kapcsolódó közzétételi szabályokkal.

Complementary Climate Delegated Act covering certain nuclear and gas activities



- Új, az elérhető legjobb technológiákat alkalmazó atomerőművek építése és biztonságos üzemeltetése villamos energia és/vagy hő előállítása céljából, ideértve a hidrogénfejlesztést is
- Villamos energia előállítása atomenergia segítségével meglévő létesítményekben
- Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból
- Hő- vagy hűtési energia és villamos energia nagy hatásfokú kapcsolt termelése fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból
- Hő- vagy hűtési energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból hatékony távfűtő és távhűtő rendszerben

Technikai vizsgálati kritériumok - Lényeges hozzájárulás az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz

Jelentős károkozás elkerülése - A tevékenység közvetlen ÜHG-kibocsátása kisebb, mint 270 g CO_{2e}/kWh



Máshol sem rózsás a távhő helyzete (sem)

„A globális energetikai válság, a gáz világpiaci árának alakulása, geopolitikai és egyéb tényezők miatt több szlovákiai távhőszolgáltató cég is nehéz helyzetbe került, mert a drasztikus áremelkedések miatt a beszállítók tovább már nem tudják az eddigi leszerződött árakon biztosítani számukra ezt a fűtőanyagot.....

....Ha jelenleg az állam által megszabott maximális gázáron számolnák ki a hő árát a lakosság felé, akkor ez Párkány esetében hatvan százalékos emelést jelentene a jövő évre. Ez nem reális és nem tartható. Jövőre viszont átlagban és lakásonként 15 euróval nőne meg a távhőszolgáltatás havi díja a városban.”

Forrás: <https://ujso.com/regio/gaz-van-de-megis-gaz-van>

„Szlovákiában nem tudták kivédeni a távhő árának emelkedését....Néhány magyarlakta városban így emelkedtek az árak:

Vágsellye – 37 % – 121 euró/MWh
Párkány – 56 % – 115 euró/MWh
Somorja – 41 % – 109 euró/MWh
Fülek – 73 % – 125 euró/MWh
Rozsnyó – +31 % – 120 euró/MWh
Ógyalla – 54 % – 121 euró/MWh
Bős – 46 % – 129 euró/MWh”

https://makronom.mandiner.hu/cikk/20220124_szlovakiaban_nem_tudtak_kivedeni_a_tavho_aranak_emelkedeset

Jóváhagyta a bukaresti közgyűlés szerdán, hogy az eddigi 143 lejről (10 610 forint) 346 lejre emeljék gigakalóriánként a távhőszolgáltatás díját április elsejétől kezdődően.

<https://www.bumm.sk/kulfold/2022/03/30/tobb-mint-ketszeresere-emeltek-bukarestben-a-tavhodijat>

Mire világított rá élesen a kialakult globális energiaválság?



1. Szembe kell nézni az elmúlt tíz év tanulságaival.

A szektor szereplői – beleértve a Minisztériumot, a Hivatalt, a legtöbb tulajdonost és engedélyest is – az alacsony gázárak és kvótaárak, a szerkezetváltást és a költséghatékonyságot nem kellően ösztönző árszabályozási rendszer és az egyre kérdőjelesebb beruházási támogatások mellett jórészt elvesztegették az elmúlt évtizedet.

2. Meg kell előzni a távhőszektor rövidtávú ellehetetlenülését, sürgős kormányzati beavatkozással kezelni kell az operatív krízishelyzetet.

3. Olyan távhőfejlesztési programot kell kidolgozni, majd következetesen megvalósítani, amely finanszírozás szempontjából is hosszú távon fenntartható pályára állítja a szektort.



Távhő Fejlesztési Program keretében vizsgálandó főbb témakörök

1. Szakmapolitikai célok, prioritások a szektor modernizációjában
2. Hazai karbonmentes erőforrások és hidrogén szerepe a távhőtermelésben
3. Integrált tervek elkészítése távhő körzetenként
4. Kapcsolt erőművek szerepe a rendszerszabályozásban
5. Távhőártámogatással, ármegállapítással kapcsolatos kérdések
6. Fejlesztéspolitikai vonatkozások – indikátorok, különböző tüzelőanyagok kérdésének kezelése
7. Rendelkezésre álló támogatási források tapasztalatai, lehetőségei
8. Épületenergetikai kérdések – TNM rendelet
9. Távhő infrastruktúrák építése, fejlesztése, korszerűsítése
10. Hűtéssel kapcsolatos feladatok, kihívások
11. Szabályozási keretek áttekintése, felülvizsgálata



„A távhő eszköz az európai energiaválság megoldására”

IEA javaslatcsomag az orosz gáztól való függetlenség biztosítására

1. Ne legyen több új gázszállítási szerződés Oroszországgal
2. Az orosz importot más forrásokból származó gázzal kell helyettesíteni
3. Minimális gáztárolási kötelezettségek bevezetése a piac ellenálló képességének fokozása érdekében
4. Új szél- és napenergia-projektek telepítésének felgyorsítása
5. A meglévő, elosztható / szabályozható alacsony kibocsátású forrásokból származó termelés maximalizálása: bioenergia és nukleáris energia
6. Rövid távú intézkedések elrendelése a kiszolgáltatott villamosenergia-fogyasztók magas áraktól való védelmére
7. Gázkazánok hőszivattyúkra cserélésének gyorsítása
8. Energiahatékonyság javításának gyorsítása épületeknél és az iparban
9. Fogyasztók bátorítása a termosztátok ideiglenesen szabályozására
10. Erőfeszítések az energia rendszer rugalmasságának, fokozására, forrásainak diverzifikálására és dekarbonizálására

A távhő egyszerre képes elősegíteni

- az orosz földgáz import csökkentését,
- az ellátásbiztonság növelését,
- a zöld átállást (dekarbonizációt),
- az energiahatékonyságot,
- az ágazati integrációt,
- a munkahelyek teremtését,
- a szegénység (energiaszegénység) csökkentését.

Összegzés helyett



Távhő, mint a hosszú távú hatékony, zöld és elérhető forma

Kormányzati, támogatási lehetőségek a távhőszektor számára



A kormány célul tűzte ki az alacsony szén-dioxid-kibocsátású gazdaság felé történő elmozdulás támogatását.

- Zöldítés, fosszilis energiahordozók kiváltása
- Energiahatékonyság
- Innovatív rendszerek

Távhőtermelő:

- megújuló energiaforrások hasznosításának ösztönzése – geotermikus energia, biomassza, hőtárolás

Távhőszolgáltató:

- megújuló energia alapú távhő rendszer kialakítása, bővítése és fejlesztése-
rendszerek bekapcsolása, energiahatékonyság növelése

Lakosság:

- Költségmegosztók felszerelése, energiatudatosság, energiatakarékosság, megújuló energiára való váltás, de nem leválással a távhő rendszerről

Geotermikus beruházások elősegítése



30

A szakma felajánlja együttműködését a szektorunkat érintő, külső okokra visszavezethetően kialakult helyzet hosszú távon fenntartható megoldásának kidolgozásában.



matászs

Magyar Távhőszolgáltatók
Szakmai Szövetsége

KÖSZÖNÖM A FIGYELMET!

Szeressük az energetikát!

Szeressük a távfűtést!
