



ENERGIAÜGYI MINISZTERIUM



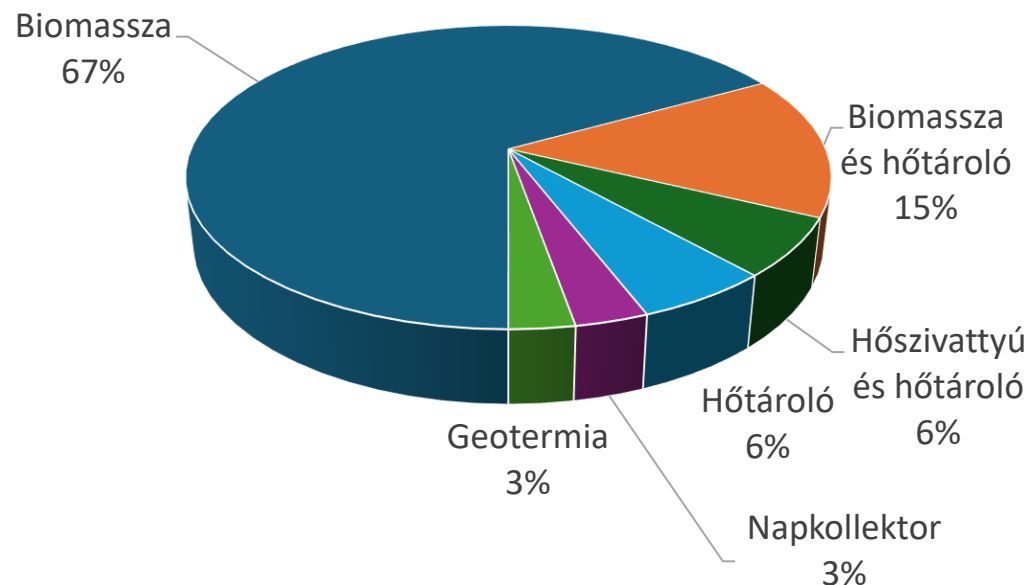
MATÁSZSZ XXIV. TÁVHŐSZOLGÁLTATÁSI
KONFERENCIA ÉS SZAKMAI KIÁLLÍTÁS,
Szeged, 2025

A távhő jelene és kitekintés a jövőbe

Horváth Viktor
helyettes államtitkár

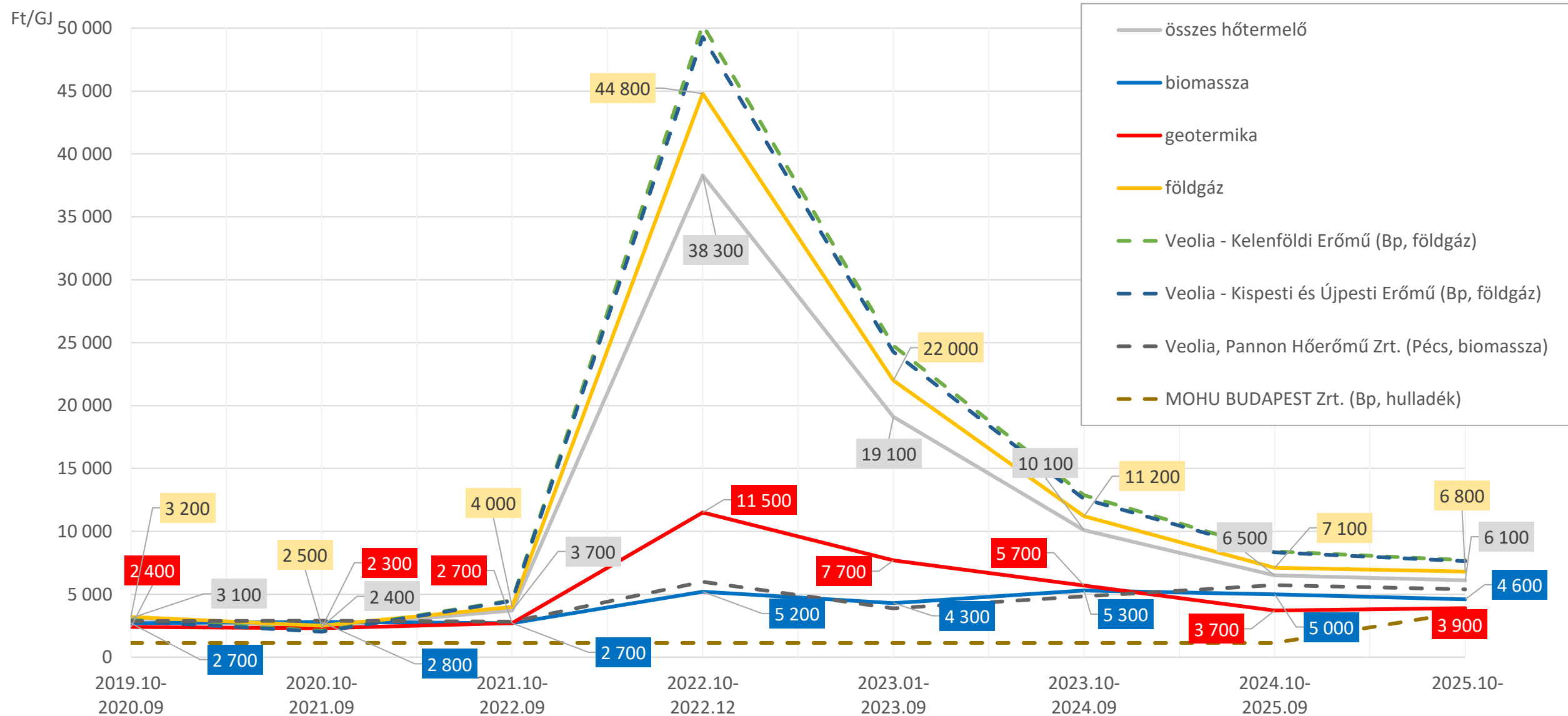
	1. szakasz		2. szakasz	
Távhőszolgáltatók	45 db	49 385 578 254 Ft	20 db	24 239 043 332 Ft
Távhőtermelők	24 db	52 831 941 856 Ft	1 db	788 415 914 Ft

Távhőtermelői pályázatok technológiái

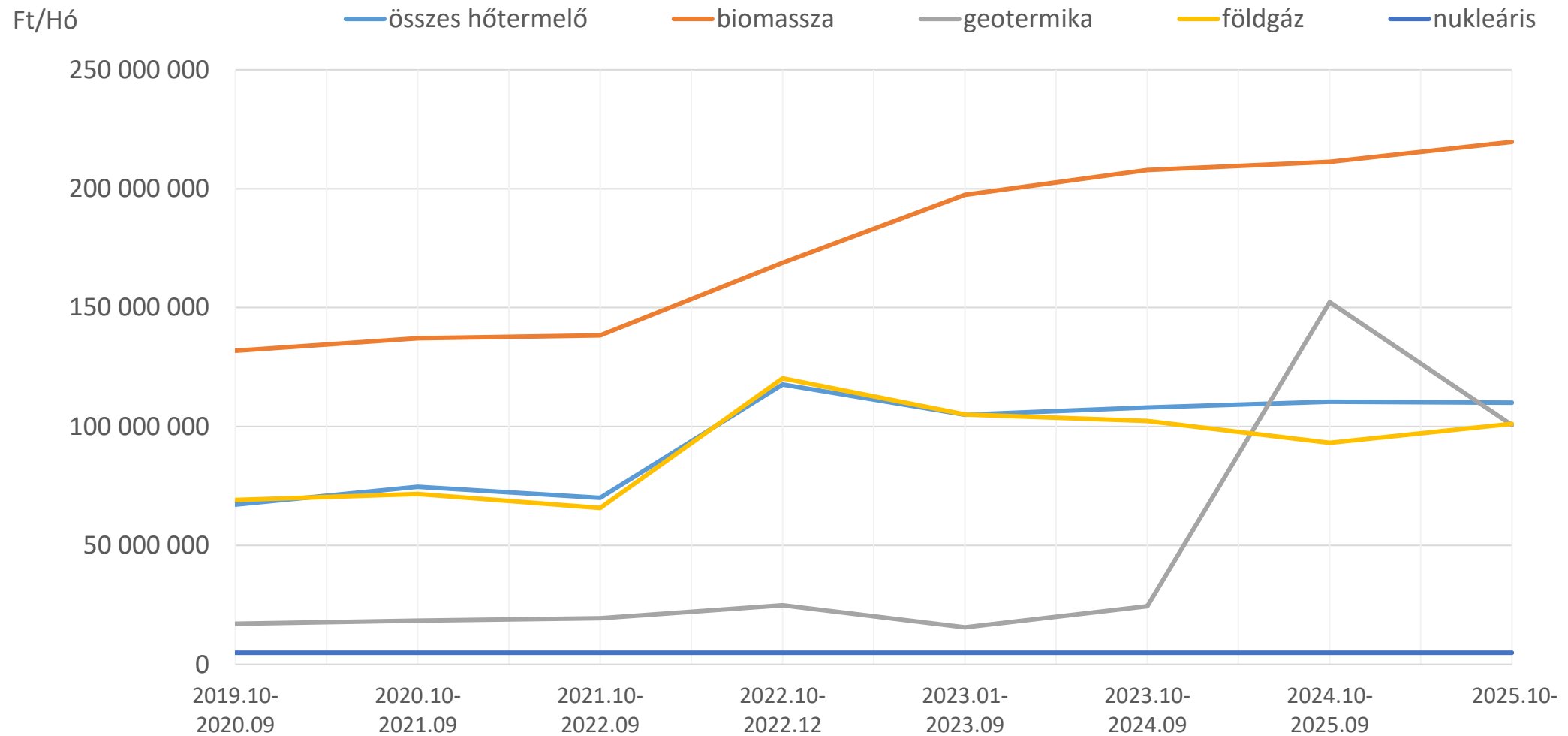


	Távhőszolgáltatók		Távhőtermelők	
	db	igényelt támogatás (Mrd Ft)	db	igényelt támogatás (Mrd Ft)
Dél-Dunántúl	7	9,4	1	2,4
Dél-Alföld	9	10,6	3	5,6
Észak-Alföld	3	4,0	3	6,6
Észak-Magyarország	9	10,4	4	12,6
Közép-Dunántúl	9	8,6	6	14,8
Közép-Magyarország	7	7,0	2	3,2
Nyugat-Dunántúl	10	12,2	5	7,6

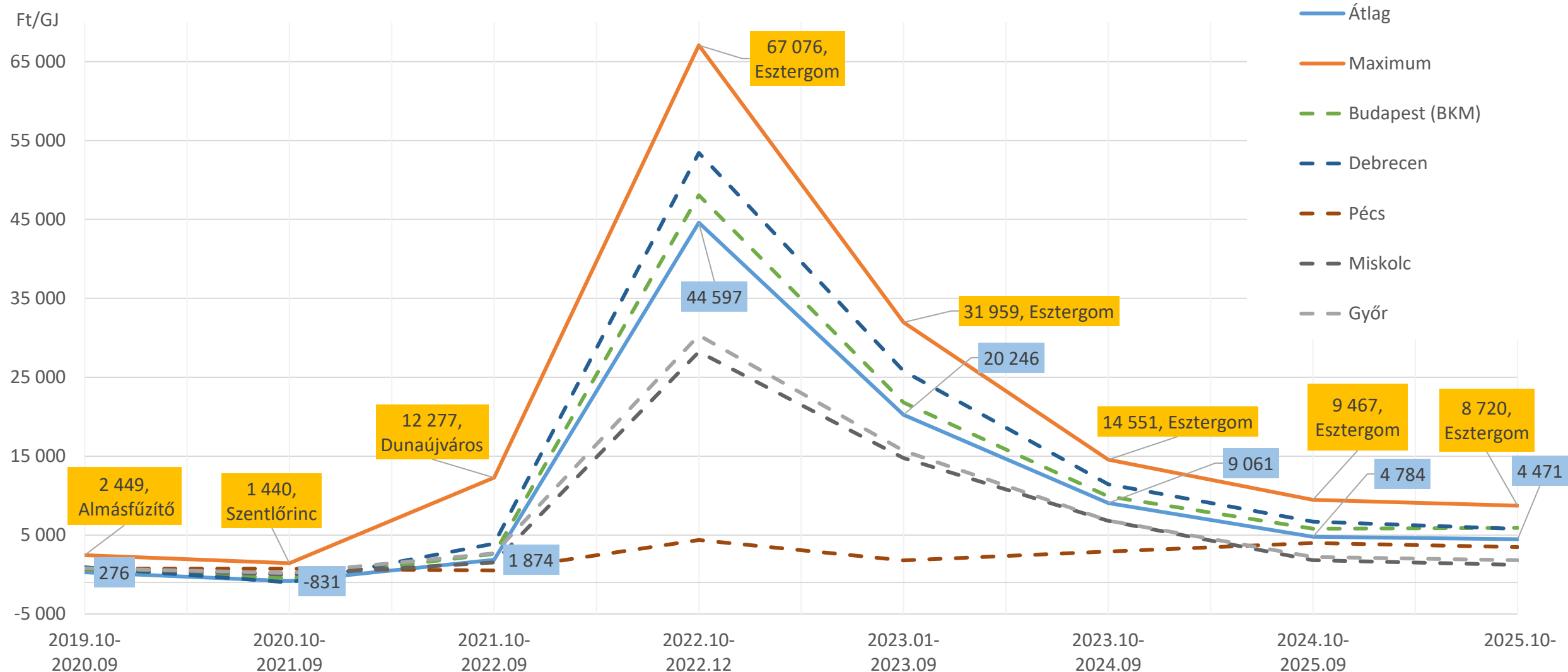
Ármegállapítási időszakok átlagolt értékesítói hődíjai és az 5 legnagyobb hőkiadó hődíja



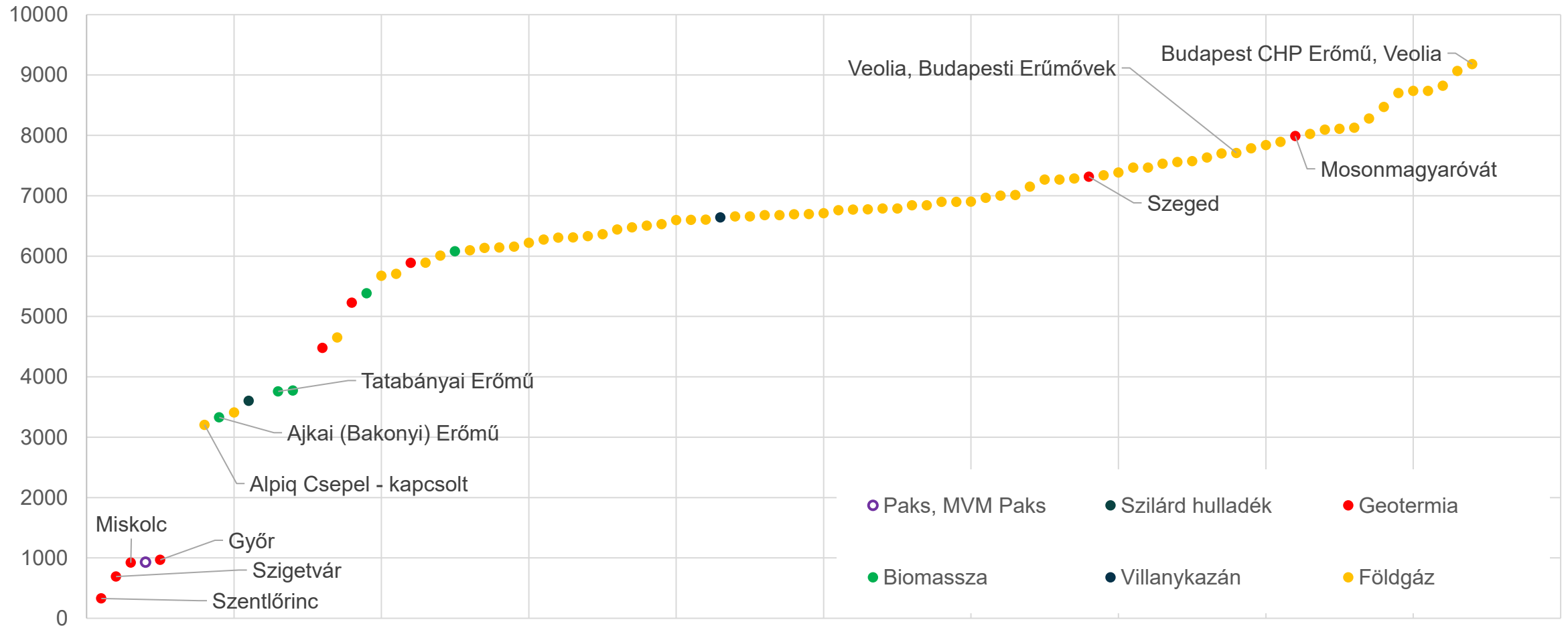
Értékesítői (átlagolt) alapidíjak változása, Ft/hó



Éves fajlagos (változó) távhőszolgáltatói támogatások és az 5 legtöbb hőt vásárló szolgáltató hődíjának változása



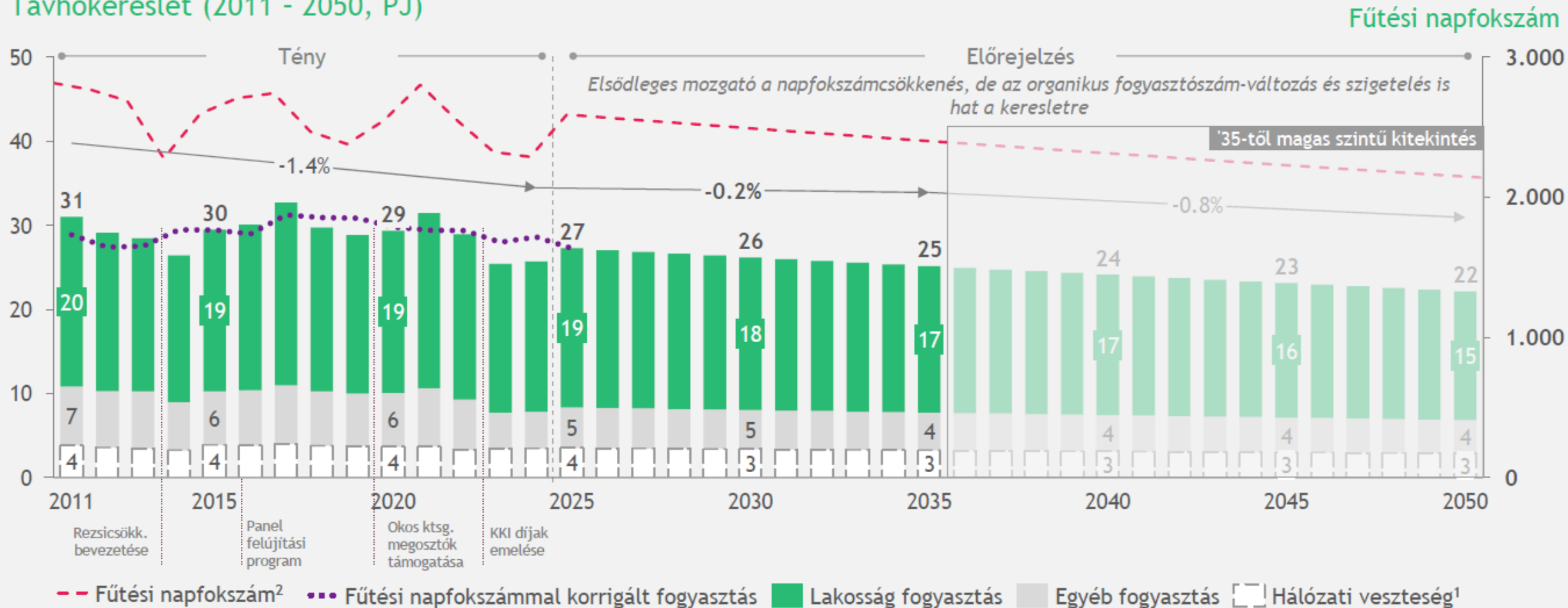
Hatályos hőárak szórása (Ft/GJ)



Kitekintés: távhő keresleti oldala



Távhőkereslet (2011 - 2050, PJ)

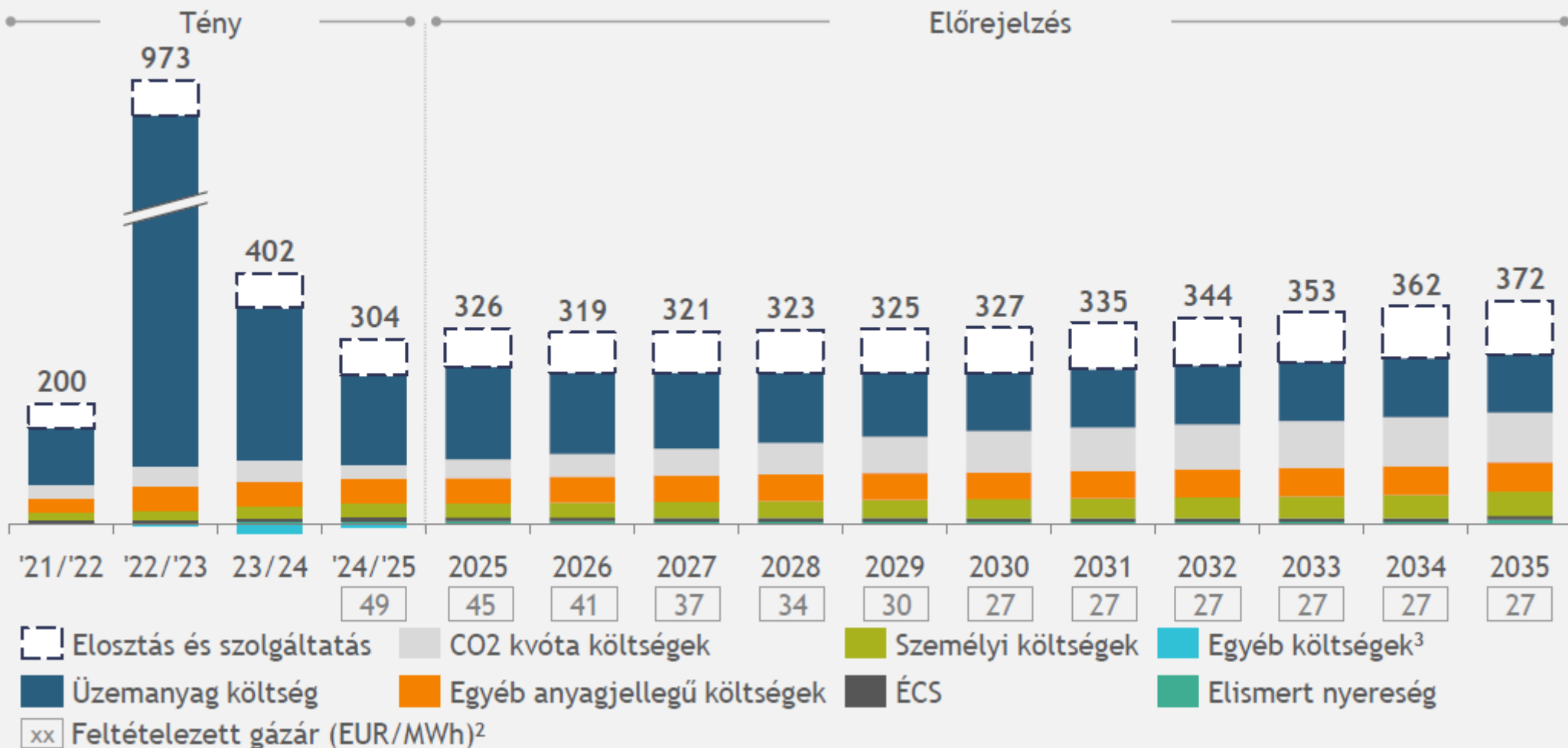


Kitekintés: költségtség alakulása

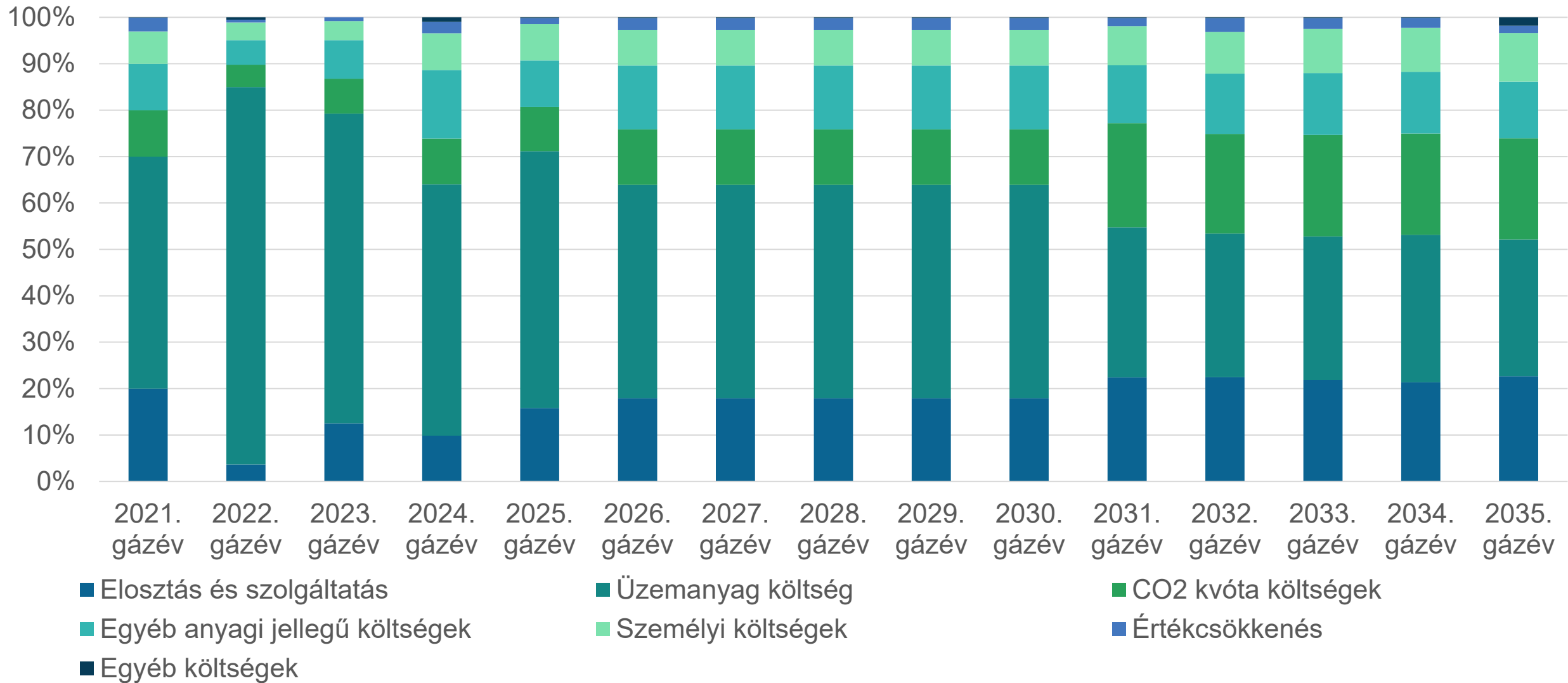


Távhőszektor költségtség várható alakulása

(2021 - 2035, gázévek, nominál, mrd Ft)

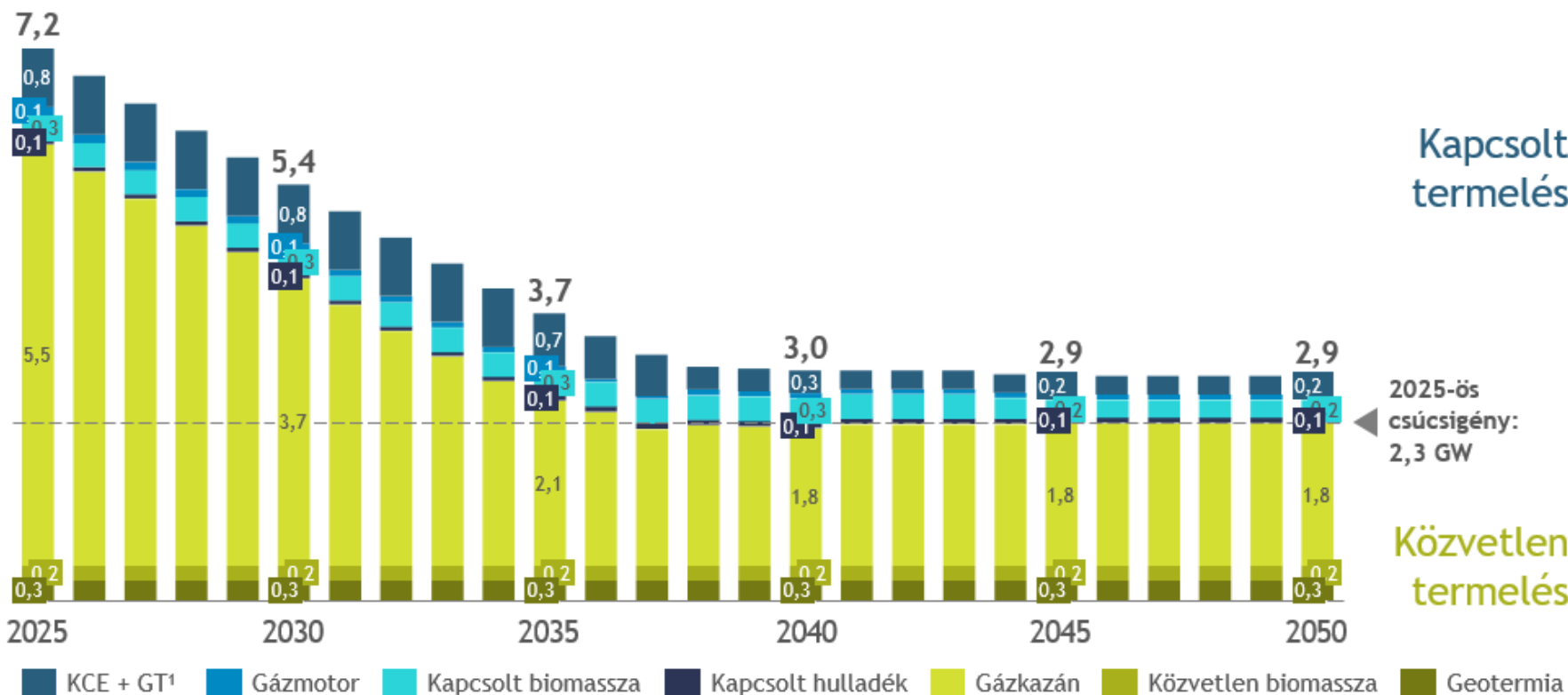


Kitekintés: távhőszektor költségösszetétele



Távhőtermelési kapacitásmix változása

(2025 - 2050, GW)



Feltételezett trendek

- ≈ '35-ig a **kapcsolt kapacitás** várhatóan **nem változik** jelentősen
- ✓ A KCE és GT¹ kapacitás **~50%-kal csökkenhet** '30-'40 között amikor a BERT erőművek elérik élettartamuk végét
- ✓ A BERT² kiesett kapacitások pótlására gazdaságosági alapon **korlátozottan új technológiák** léphetnek be
- ≈ A Budapesten kívüli, nagyrészt '00 után épült, **kapcsolt erőművek** várhatóan **üzemben maradhatnak '50 után is**
- ✓ '35-ig a gázkazán kapacitás **~60%-a** előregedik; a kazánpark túlépítettsége miatt³ az **előregedő kazánok** **visszapótlása nem kritikus**
- ≈ Új geotermia és közvetlen biomassa fűtőművek **beruházást ösztönző reguláció hiányában várhatóan nem épülnének**, a meglévő, fiatal eszközök **üzemben maradnak '50 után is**⁴

1. Kombinált ciklusú és gőzturbinás hőerőművek; 2. Működési engedély és hasznos élettartam alapján a BERT KCE-k kapacitásai a 2030-as években kieshetnek 3. A 2025-ben a csúcskereslet kétszerese ellátható csak gázkazánal; 4. Fejlesztési források segítségével bár szelektíven épült, de jelentős közvetlen biomassa és geotermia kapacitás nem épült ki az elmúlt 3 évben
 Forrás: BCG elemzés

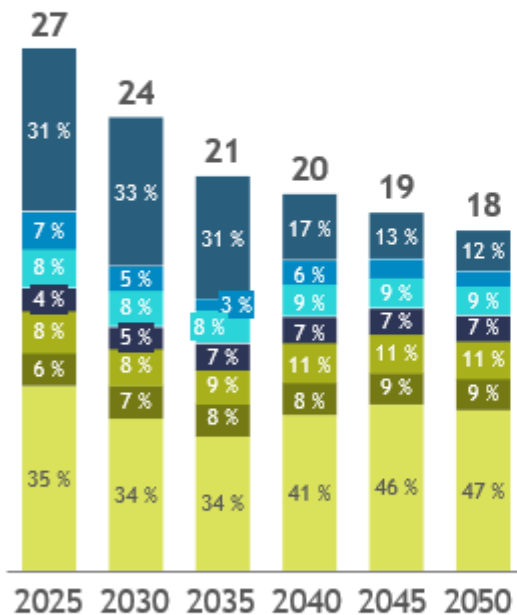
Gázkazános termelés 2035-ig ~32%-kal csökkentése



Távhőkínálat termelési mix változása

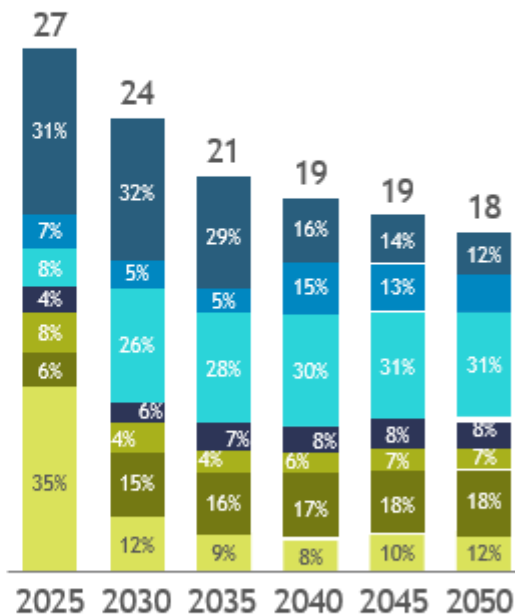
(2025 - 2050, PJ)

"Tehetetlen pálya"
- referencia



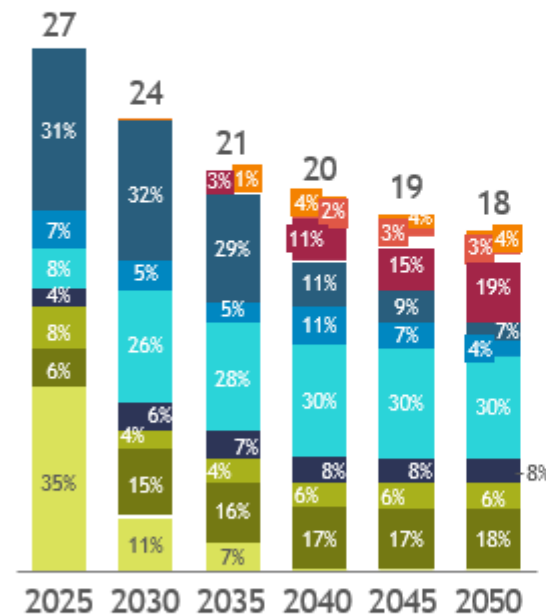
"Élettartam előtti
kapacitáskiváltás"

7



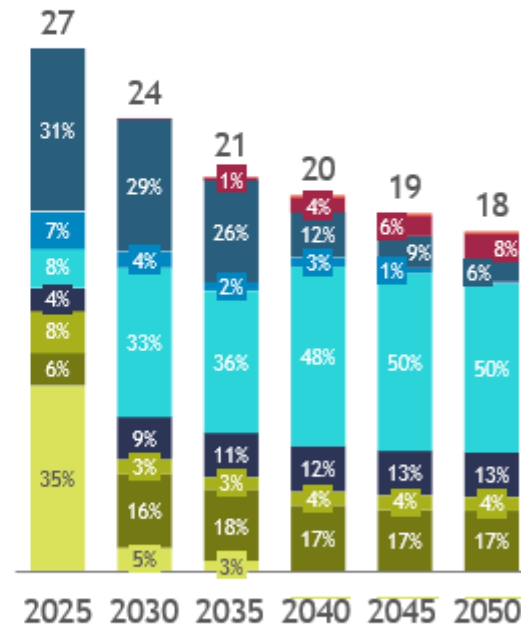
Addicionális "Innovációs
ösztönzés" kiaknázása

8



Addicionális "Zöld
potenciál" kiaknázása

9



Elektromos bojler Hőszivattyú Gázmotor Kapcsolt Hulladék Geotermia
Napkollektor KCE + GT Kapcsolt Biomassza Közvetlen Biomassza Gázkazán

1. Kombinált ciklusú és gőzturbinás hőerőművek

Távhőrendszeri fejlesztések



Fejlesztési lehetőségek	Távhőkassza csökkentés (mrd Ft)	Teljes CAPEX ¹ (mrd Ft)	Fogyasztói/szolg. Megtérülés	támogatási igény (mrd Ft)
1. Élettartamon belül megtérülő váltás Termelési költségek csökkentése gazdaságilag megtérülő korai tech. váltások ösztönzésével	26,0 - 31,6	91	Élettartamon belül	-
2. Hálózati összekapcsolás körzetekben Városokon belüli hőkörzetek szelektív összekapcsolása redundanciákat csökkentve	14,2 - 16,4	63 ⁴	5 év	-
3. Költségmegosztók telepítése Szabályozható, de nem mérhető ~170 ezer lakásban költség-megosztó telepítése a megjelent rendeletnek megfelelően	3,8 - 7,5	9	3 - 15 év	-
4. Rendszerhőmérséklet csökkentése Az előremenő hőmérséklet csökkentése 90 fokra országszerte	2,3 - 2,7	182	~26 év	-
5. Szelektív piacbővítés Új fogyasztók bevonása ott ahol a távhő termelési költsége alacsonyabb a hődíjnál	1,3 - 1,3	8	5 - 11 év	-
6. Innovációs ösztönzés Új technológia integrációjának direkt és szektortudás-felépítésre vonatkozó támogatása	0,5 - 3,0	3	Élettartamon belül	-
7. Hálózati veszteség csökkentése 62 km korszerűtlen szigetelésű vezetékszakasz cseréje jobb hőszigetelésű előszigetelt vezeték szakaszokra	0,5 - 0,7	13	~8 év	-
8. Épületszigetelés 160 ezer nem szigetelt lakás és ~90 ezer részlegesen felújított lakás korszerűsítése	25,3 - 25,3	345	37 - 40 év Támogatások nélkül	10,3 - 10,3 (260)
9. Fűtési alrendszerek korszerűsítése 125 ezer egycsöves rendszerű lakás fűtőkorszerűsítése és egyéni mérők beszerelése	5,8 - 19,3	119	24 - 40 év Támogatások nélkül	



Önmagukban megtérülő fejlesztések



Támogatással megtérülő fejlesztések

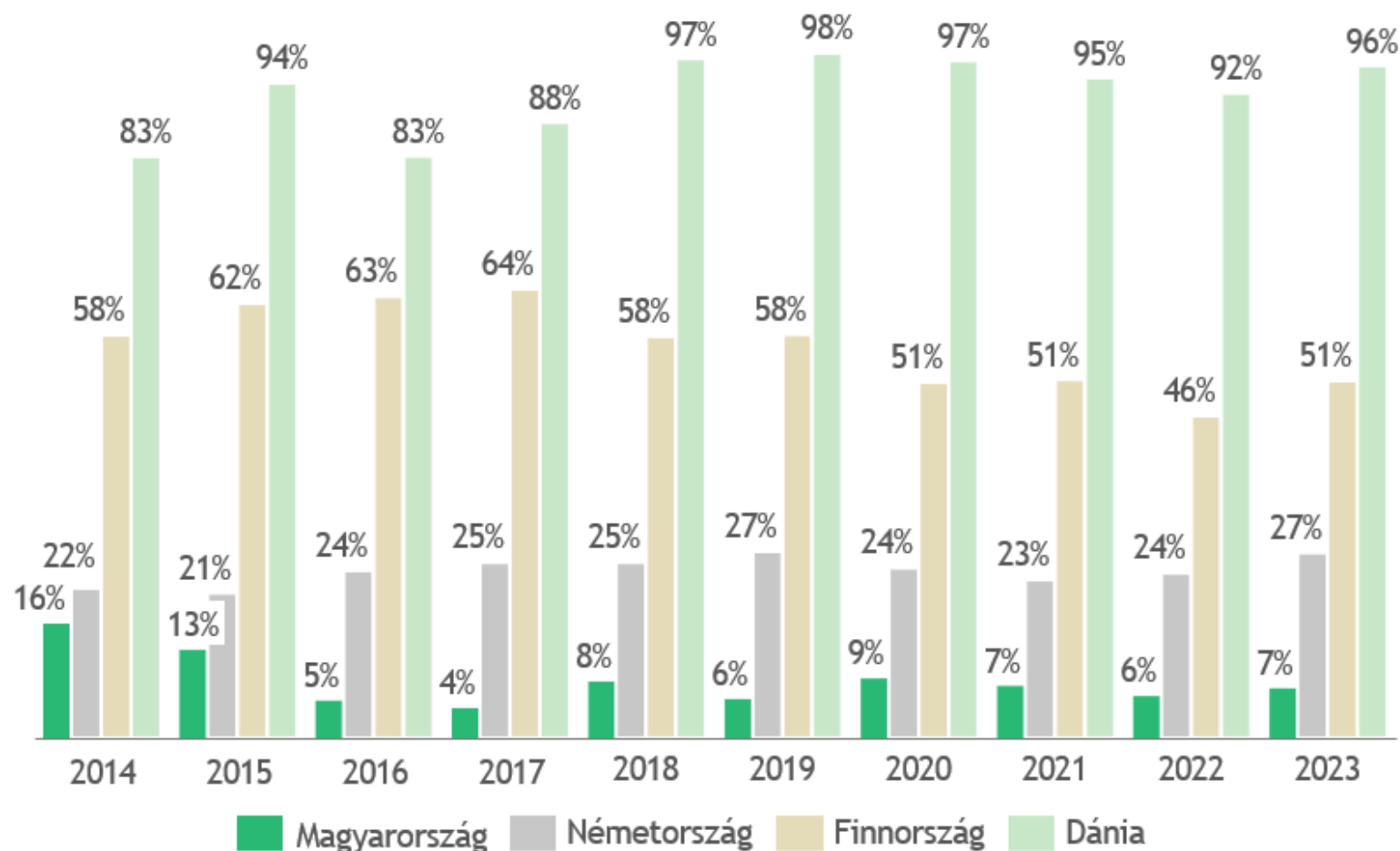
1. Kumulatív 2035-ig; 2. A többi fejlesztési lehetőséggel összeadandó hatás;
 3. Az adott fejlesztési lehetőség egyedüli hatása; 4. Csővezetékek tőkeköltése | Forrás: BCG

xX - Additív hatás²

xX - "Ceteris paribus" hatás³

Távhő bekötések aránya új építésű társasházi lakásokban

(2014 - 2023)



- Magyarországon az új építésű lakások távhőre csatlakozási aránya 2014 és 2023 között átlagosan -8% volt, mely **messze elmarad a nyugat- és észak-európai országoktól**
- A magyar értékek **jelentős ingadozást mutattak az évek során**, 4% és 16% között mozogva, **nem jelezve határozott növekedési tendenciát** a távhőre való csatlakozásban



ENERGIAÜGYI MINISZTERIUM



**Köszönöm
a megtisztelő figyelmet!**