

KECSKEMÉTI TERMOSTAR KFT. HORVÁTH ATTILA

RÖVID- ÉS KÖZÉPTÁVÚ FEJLESZTÉSI TERVEK

MaTáSzSz Üzleti Klub
2026. szeptember 24.

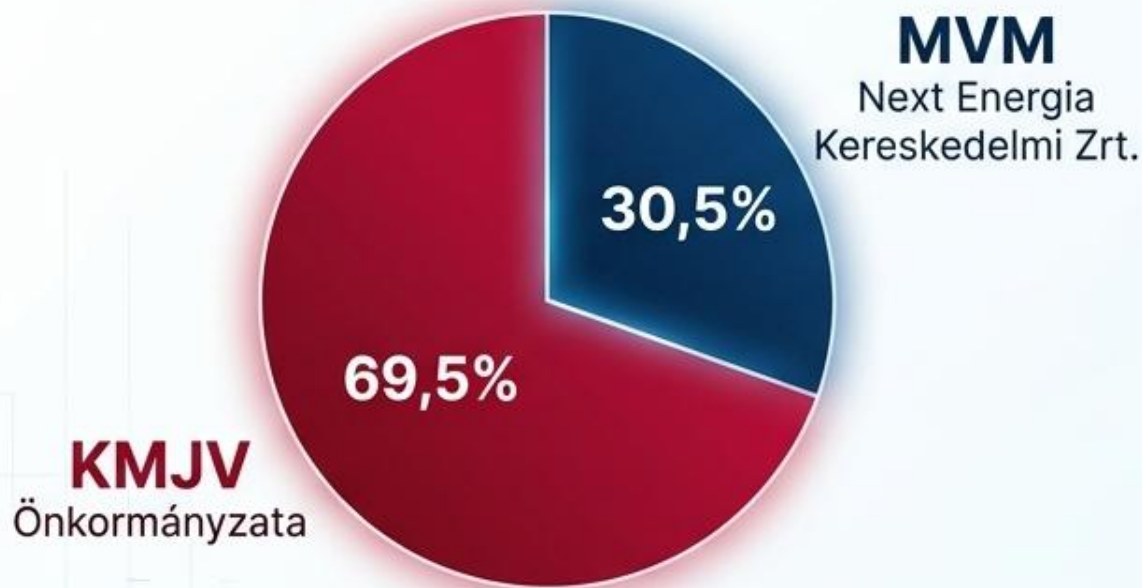


Tartalomjegyzék

- **Cég bemutatása, szerepe Kecskeméten**
- **Távhő alapidíj és Hődíj alakulása**
- **A Hatékony Távhő**
- **Üzemeltetés és karbantartás**
- **A Mesterséges Intelligencia használata a hőtermelésben**
- **Jedlik Ányos program**
- **Fejlesztések**
- **Jövőkép**

Stabil Alapok: Termostar a Számok Tükrében

Tulajdonosi Háttér



1,1 Mrd Ft tőzrztőke

Ellátási Hatókör



70%
fűtés korszerűsített
hálózat

40.000 ember

(Kecskemét lakosságának 1/3-a)

11.000

otthon



+700

közüntézmény
és épület

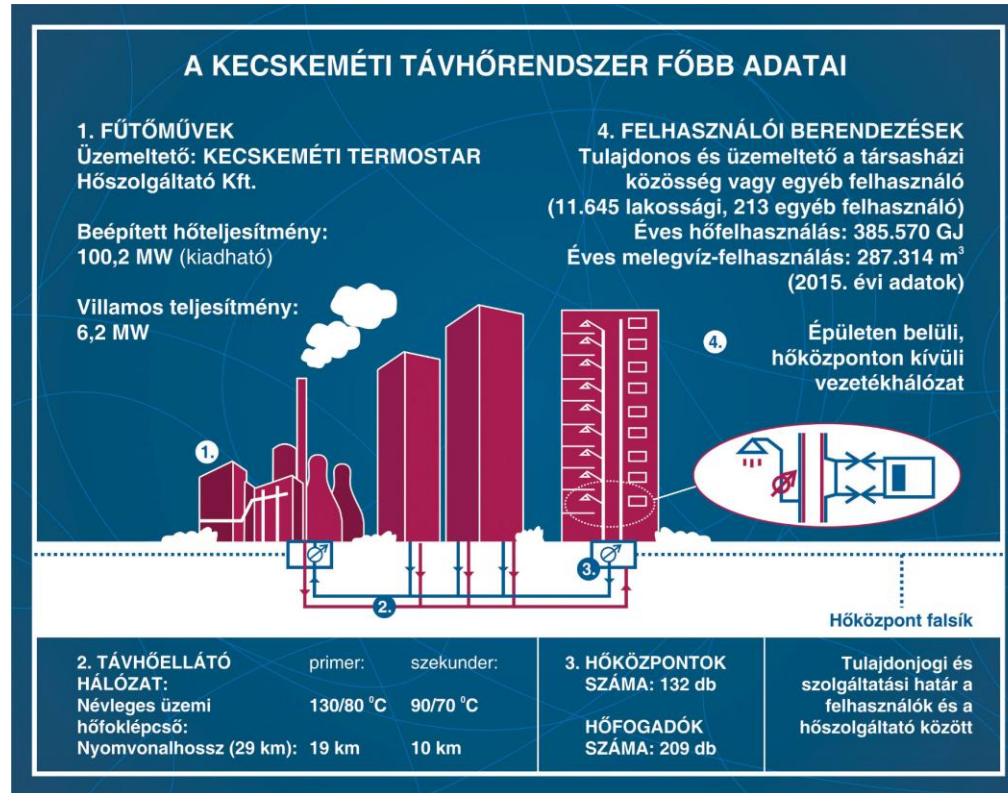


Az ország egyik leginnovatívabb távhőtermelőjeként biztosítjuk a város stabil hőellátását.

Eddigi értékeink

4db

saját tulajdonú gázmotor
2000-től



Pénzügyi és Operatív Motorunk: Gázmotoros Technológia

Technológia & Karbantartás



Eszközpark: 4 db saját tulajdonú gázmotor (2000-től folyamatosan fejlesztve).



Digitalizáció: Új DIA.NE XT4 vezérlők és MyPlant szolgáltatás – valós idejű üzem-monitorozás, prevenciós karbantartás, növekvő rendelkezésre állási idő.

Stabilitás és Válságállóság

Kettős Funkció: Energia és Pénzügy

A termelt villamosenergia-értékesítés jelentős bevételt és stabilitást ad a társaságnak, amely biztosítja a karbantartási fedezetet is.



Crisis Alert

Válságkezelés és Ellátásbiztonság

Reakció a Paksi Atomerőmű leállítására:

A Termostar azonnal 50%-kal csökkentette villamosenergia-felhasználását, átállt kisebb fogyasztású gépekre.

Krízishelyzetben a társaság képes saját energiaigényét fedezni, sőt, a hazai hálózatra betáplálni, garantálva Kecskemét távhőellátását.

BIOMASSZA BERUHÁZÁS ELŐTTI IDŐSZAK (GÁZALAPÚ TÁVHŐ)

LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK

- 12 éve változatlan, rezsicsökkentett ár
(nominál érték: 1996-os árszint)

ÁLLAMI ÉS ÖNKORMÁNYZATI INTÉZMÉNYEK

- Hatósági hődíj (2022. október 15. – 2023. október 1.)
54.316 Ft/GJ
- Alapdíj: Változatlan

EGYÉB FOGYASZTÓK

- Hatósági hődíj (2022. október 15. – 2023. október 1.)
54.316 Ft/GJ
- Alapdíj: Változatlan

BIOMASSZA BERUHÁZÁST KÖVETŐEN

LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK

- Egyszeri 10.000 Ft kedvezmény**
a számláikat pontosan fizető fogyasztóknak

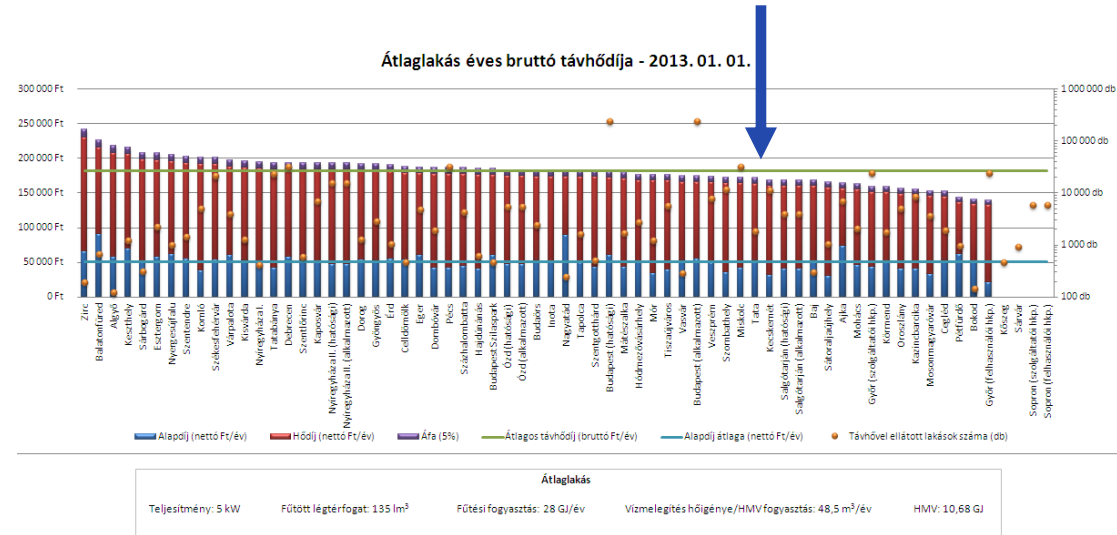
ÁLLAMI ÉS ÖNKORMÁNYZATI INTÉZMÉNYEK

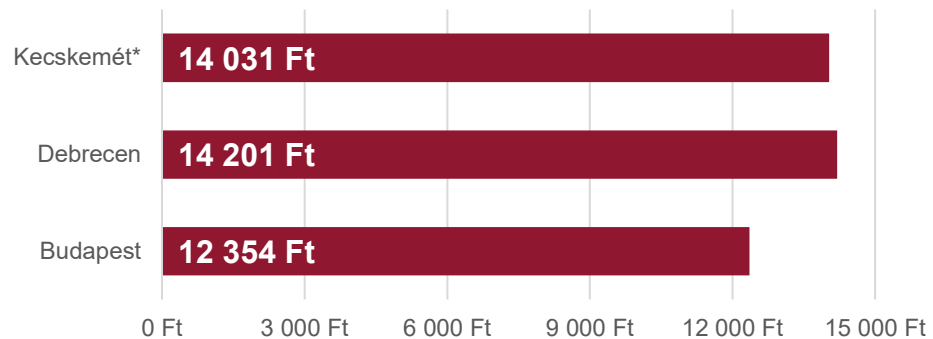
- Hődíj (2023. október 1-től) 14.031 Ft/GJ hatósági ár
HELYETT 7.500 Ft/GJ kedvezményes ár
- Alapdíj: Változatlan

EGYÉB FOGYASZTÓK

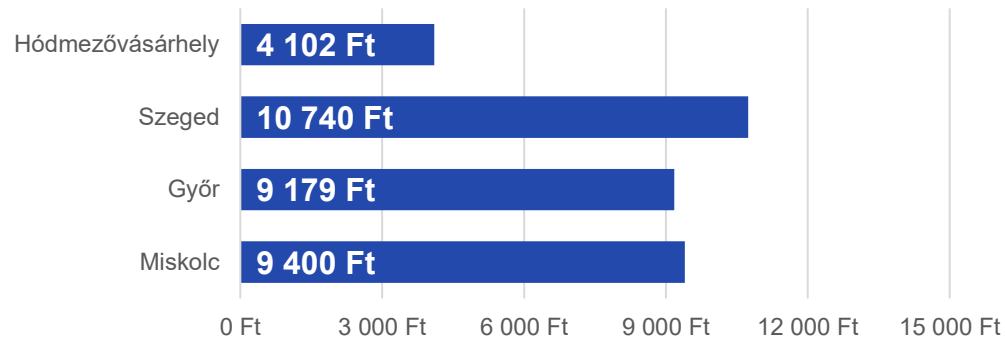
- Hődíj (2023. október 1-től) 14.031 Ft/GJ
HELYETT 7.500 Ft/GJ kedvezményes ár
- Alapdíj: Változatlan

Árak változása

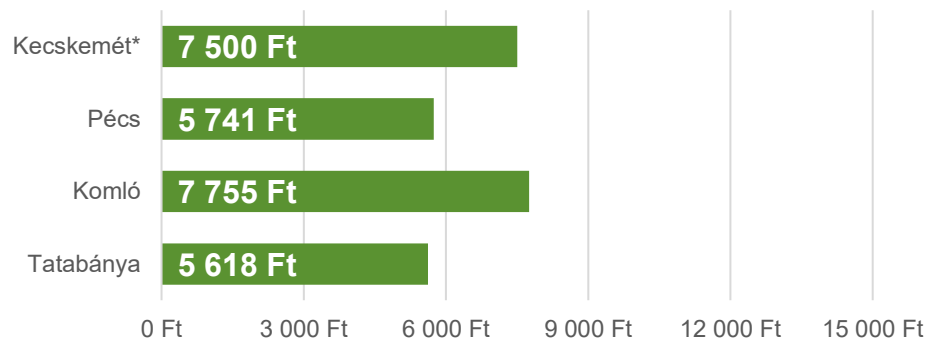




Földgáz
alapú hőtermelés
2023. október 1-től



Geotermia
alapú hőtermelés
2023. október 1-től



Biomassza
alapú hőtermelés
2023. október 1-től

Nő az ellátásbiztonság

A TERMOSTAR Kft. 2026. júniusában megkapta a

Hatékony Távfűtés minősítést.

A folyamatos fejlesztéseknek köszönhetően
2049. december 31-ig ebben a kategóriában marad.



Hatékony
Távfűtés

KLÍMATUDATOS HŐTERMELÉS

ELLÁTÁSBIZTONSÁG

Akadémia körüti
fűtőmű



HATÉKONY TÁVHŐSZOLGÁLTATÁS

**MINTEGY 70%-KAL
KEVESEBB FÖLDGÁZ**

**20.500 T/ÉV
CO₂-MEGTAKARÍTÁS**



Nyugati
városkapu



Szultán utcai
fűtőmű



Mindszenti körüti
fűtőmű



Szintlépés a Hatékonyságban: EcoStruxure District Energy

Mesterséges Intelligencia (MI) vezérelt előrejelzés és optimalizálás a távfűtésben.

- ✓ **MI vezérelt terhelés előrejelző:** Hálózati viselkedés előrejelzése ('mi lenne, ha' forgatókönyvek).
- ✓ **Dinamikus hőmérséklet-optimalizálás:** Hővesztesség minimalizálása valós időben.
- ✓ **Kiterjesztett valóság (AR):** Virtuális érzékelők olyan területeken, ahová a SCADA nem jut el.

Akár 20%

Energiaköltség-csökkenés

Akár 20%

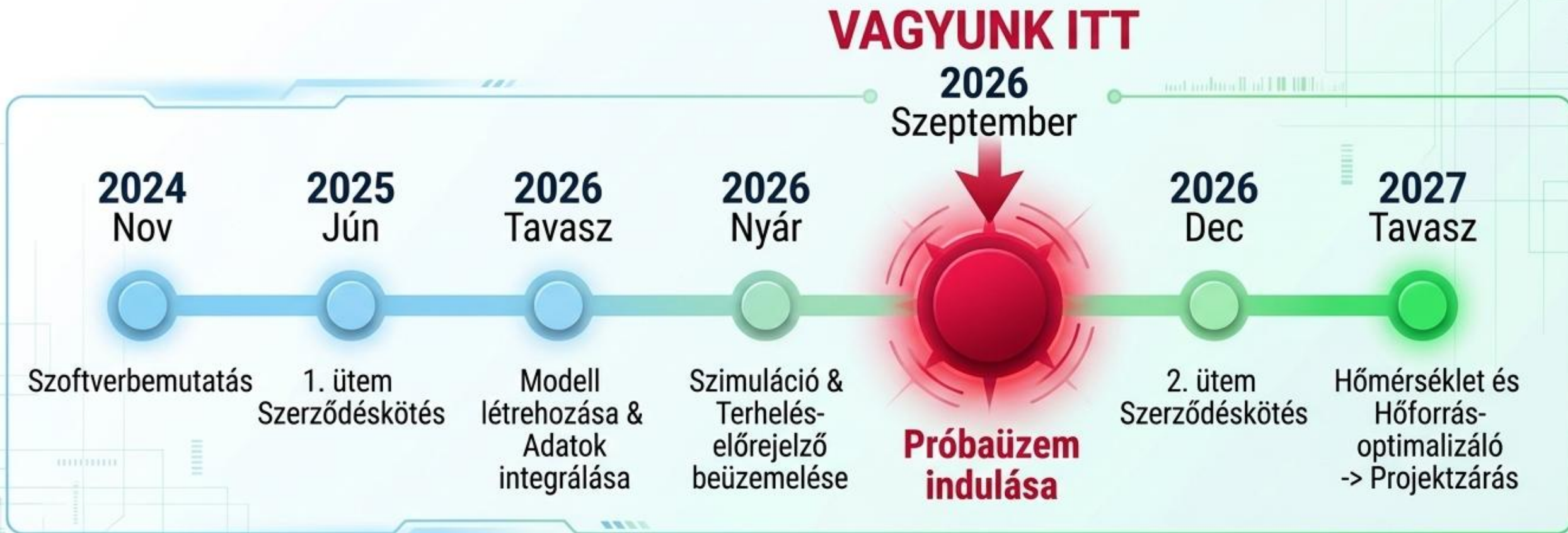
CO₂ kibocsátás-csökkenés

Akár 25%

Működési hatékonyság-
növekedés

A megoldás bizonyítottan kevesebb mint 18 hónap alatt megtérül. (Partner: Schneider Electric)

Ütemterv: Az MI-alapú Optimalizálás Útja



Kritikus Fázis: A 2026-os év a szoftveres integráció és a valós idejű próbaüzem éve.

Távhőhálózatunk Infrastruktúrája és Modernizációja



Hálózati Kapacitás és Infrastruktúra

119 ÜZEMELŐ HŐKÖZPONT
93 FELHASZNÁLÓI ÉS 26 SZOLGÁLTATÓI
HŐKÖZPONT ALKOTJA A RENDSZERT
(78/22% ARÁNYBAN)



2634 M³
VÍZTÖLTET
Ennyi vizet keringet a rendszer a primer és szekunder hálózatokban.

Vezetékállapot és Modernizáció



60% FELETTI ELŐSZIGETELT ARÁNY
A hálózat 60,65%-a már korszerű előszigetelt technológiával készült.

-  **Előszigetelt**
Korszerű, hibajelzős, erősített PUR hab (2013 utáni)
-  **Nem előszigetelt (39,35%)**
Hagyományos vasbeton védőcsatornás vagy előregedet PUR

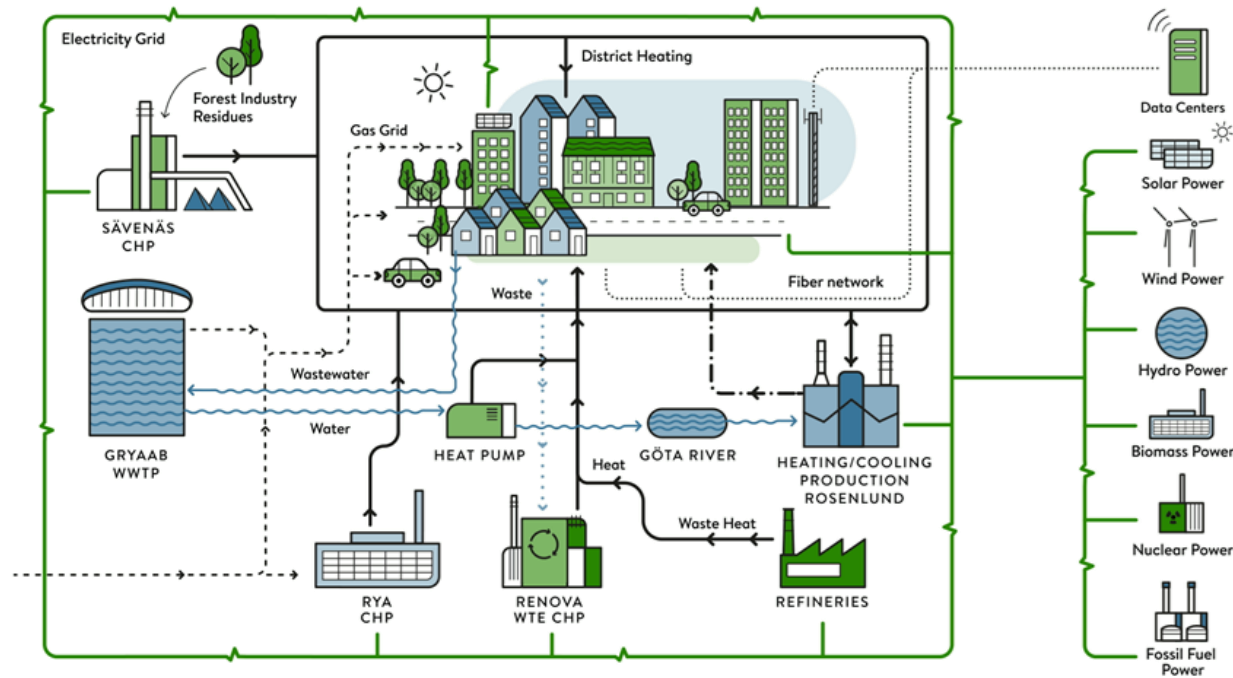


KRITIKUS, 40 ÉVES SZAKASZOK
Az első generációs vezetékek a tervezett 25-30 év helyett már 40 éve üzemelnek.
 **Kritikus állomány (~40 év):** 1966-1990 között létesített, élettartamuk végén járó szakaszok.

2023-AS BIOMASSZA INTEGRÁCIÓ

Kb. 6 km új gerincvezeték épült ki a fenntartható energiaforrások befogadására.

Telephely kiválasztása ipar terület



Svéd

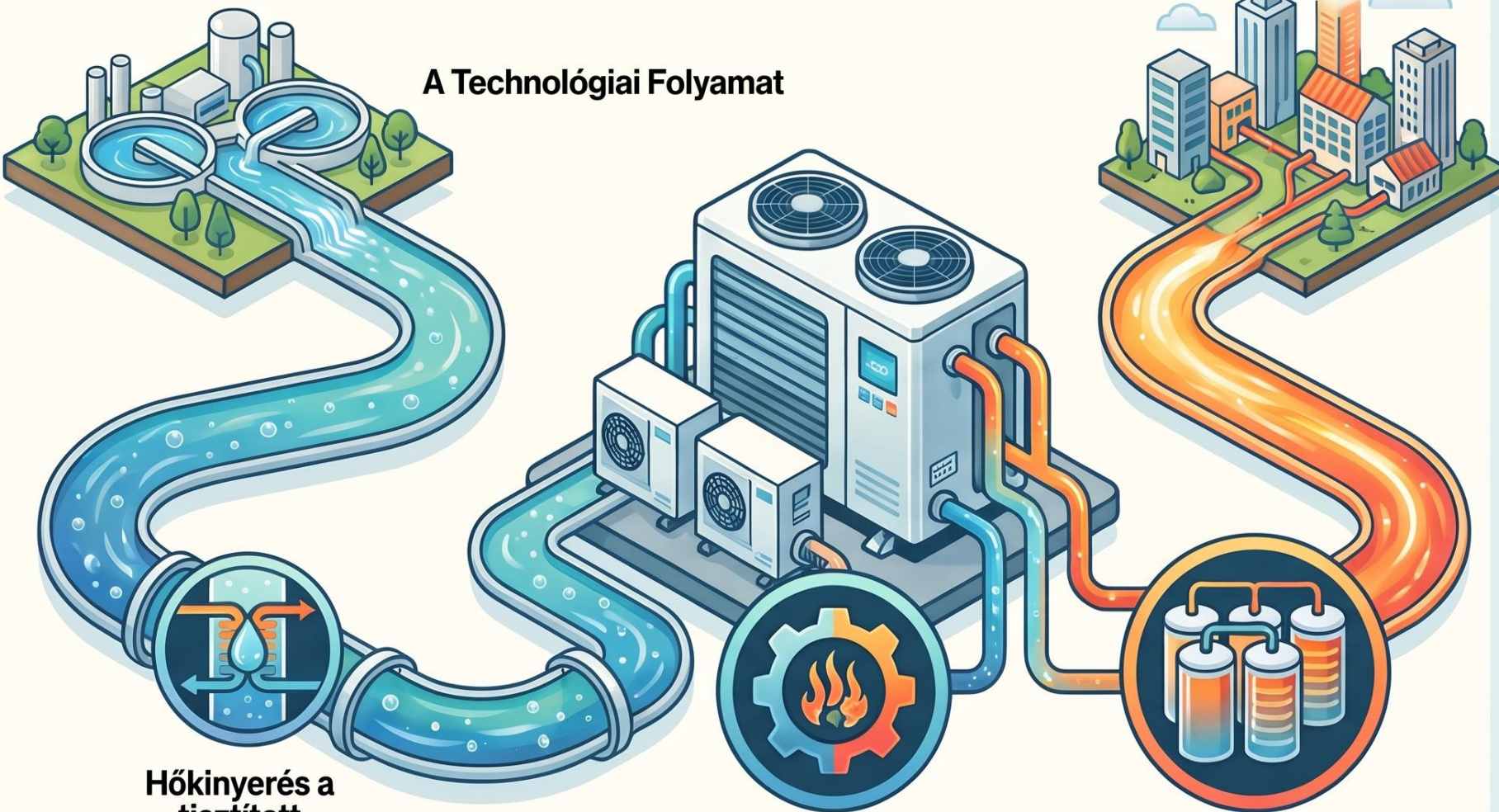
Példa
Göteborg

Környezeti adottságok



Hulladékhőből Fenntartható Energia: Kecskemét Szennyvíz-hőhasznosítási Projektje

A Technológiai Folyamat



Hőkinyerés a tisztított szennyvízből

Napi 15–20 ezer m³ viszonylag meleg (20–24°C) tisztított víz hőtartalmát hőszivattyúkkal vonják ki.

Hőfokemelés 80°C-ra

A 4 MW-os hőszivattyús rendszer a kinyert energiát a távhőrendszer számára alkalmas hőmérsékletre emeli.

Intelligens hőtárolás

A meglévő 200 m³-es tártálpark kiegyenlíti a napi vízmennyiség-ingadozást és a fogyasztói igényeket.

Stratégiai és Környezeti Előnyök



20 512 tonna CO₂-megtakarítás

A projekt ennyivel csökkenti az üvegházhatású gázok éves kibocsátását a biomassza-fűtőművel együttműködve.



2050-ig biztosított uniós megfelelés

A fejlesztés révén a rendszer évtizedekig megfelel a szigorodó „hatékony távfűtés” kritériumainak.



Versenyképes termelői ár

A hőszivattyús hőenergia (8 286 Ft/GJ) olcsóbb és stabilabb a tiszta földgázalapú előállításnál.

A két legfontosabb fejlesztési változat energetikai összehasonlítása.

4 MW-os rendszer (Javasolt)



3 000 millió Ft
Beruházási költség



122 383 GJ/év
Termelhető hőenergia



~9 év
Megtérülési idő

9 MW-os rendszer (Táviati)



4 400 millió Ft
Beruházási költség



232 479 GJ/év
Termelhető hőenergia



~5 év
Megtérülési idő

Fókuszban a 2026-os Fejlesztések

Öt pillér, amely meghatározza az ország leginnovatívabb távhőtermelőjének jövőjét.



10,6
Mrd Ft

Zöld Távhő Projekt –
Megújuló alapokra
helyezett hőtermelés.



3
Mrd Ft

Jedlik Ányos Program –
Fogyasztóközpontú
hálózatfejlesztés.



+25%

Schneider Electric MI –
Szoftveres ugrás a
működési
hatékonyságban.



Stabilitás

Gázmotoros Technológia
– A Pénzügyi Motor és
villamosenergia-
értékesítés.



Nyereség

**2026. I. Féléves
Eredmények** –
Számokban mérhető
siker és likviditás.

Szintézis: Integrált Jövőkép 2030-ra

HARDVER



Zöld Távhő & Jedlik Program
= Fizikai kapacitás és fenntartható alapanyag.



SZOFTVER



Schneider Electric MI =
Prediktív hatékonyság és intelligens elosztás.



MOTOR



Gázmotorok & Menedzsment =
Pénzügyi fedezet, likviditás és ellátásbiztonság.



2030-as Stratégiai Célok

-  Teljes digitalizáció (papírmentes szerelés és ügyfélszolgálat).
-  Üzletágak önálló eredménytermelő képessége.
-  Megfelelő képzettségű szakemberállomány megtartása.

A KECSKEMÉTI TERMOSTAR Kft. 2026-ra nemcsak reagál a jövő kihívásaira, hanem építi azokat – az ország leginnovatívabb, legstabilabb távhőszolgáltatójaként.

KÖSZÖNÖM A FIGYELMET!

