



PV és BESS projektek finanszírozhatósági kihívásai, kolokációs megoldás

Kovaloczy Áron

DLA Piper Business Advisory

DLA Piper Business Advisory

A DLA Piper Business Advisory iparági fókuszai közül kiemelkedik az energetika, ezen belül is a megújuló energia termelés, valamint az energia tárolás



Magyarország első számú pénzügyi M&A tanácsadója az elmúlt négy egymást követő évben

MERGERMARKET | 2022 - 2025

#	Tranzakciós tanácsadó	Tranzakciók száma
1	DLA Piper Business Advisory	51
2	Deloitte LLP	24
3	Concorde MB Partners Kft.	20
4	PricewaterhouseCoopers LLP	9
5	Globalscope Partners	9
6	Rothschild & Co	7
7	Ernst & Young	7
8	Clairfield International SA	6
9	REACH Cross Border M&A	6
10	Bank of America	3

*Forrás: Mergermarket, adatlekérés: 2026.01.22.



Kovaloczy Áron
Ügyvezető igazgató
DLA Piper Business Advisory
aron.kovaloczy@dlapiper.com

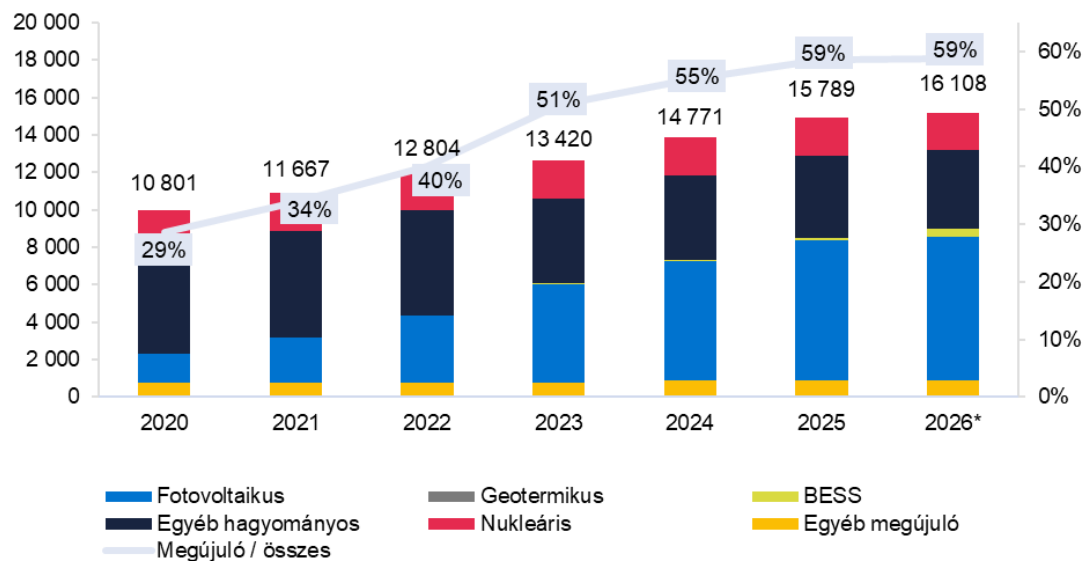
A large-scale solar farm is shown in a field of tall, golden-brown grass. The solar panels are mounted on metal structures and are tilted at an angle. In the background, there are rolling hills and mountains under a blue sky with scattered white clouds. A semi-transparent dark blue banner is overlaid across the middle of the image, containing the text.

1. Standalone PV projektek kihívásai

Villamosenergia rendszer

A fotovoltaikus energia részaránya az országos termelésen és beépített kapacitáson belül is nő

Bruttó beépített kapacitás termelési típusonként (MW)

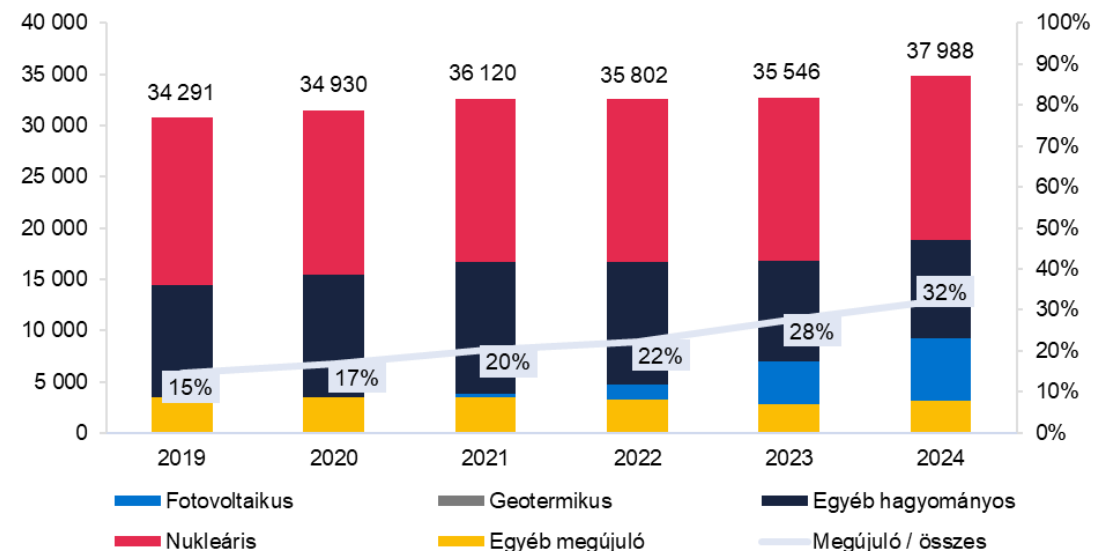


- **A hazai erőművek teljes bruttó beépített villamosenergia-kapacitása 2026. április 1-jén 16 108 MW volt.**
- 2019-ben a teljes bruttó beépített villamosenergia-kapacitás nagy részét a hagyományos erőművek adták, de ez a tendencia az elmúlt években megfordult: **2026-ra a megújuló energiaforrásokat hasznosító erőművek a teljes kapacitás 59%-át teszik ki.**

Forrás: MAVIR

* 2026.04.01-én elérhető adatok alapján

Bruttó villamosenergia termelés (GWh)



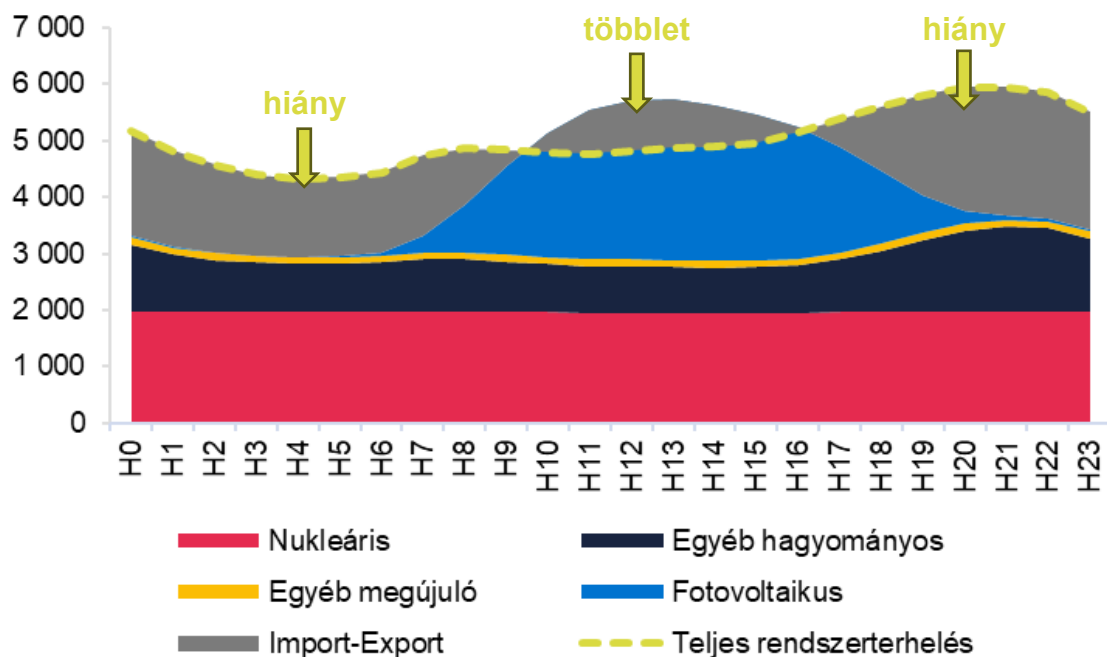
- **A napenergia-erőművek által termelt energia mennyisége az elmúlt 5 évben több mint ötszörösére nőtt: 2019-ben még a teljes termelés mindössze 4%-át tette ki, 2024-re azonban ez az arány 24%-ra emelkedett.** Ezzel szemben a **nem nukleáris hagyományos erőművek által termelt energia aránya 38%-ról 25%-ra csökkent.**

Forrás: MEKH

Megújuló erőművek hatása a villamosenergia rendszerre

A megújuló energiaforrások időjárás függőek, ami hatással van az éven és napon belüli ingadozásra is

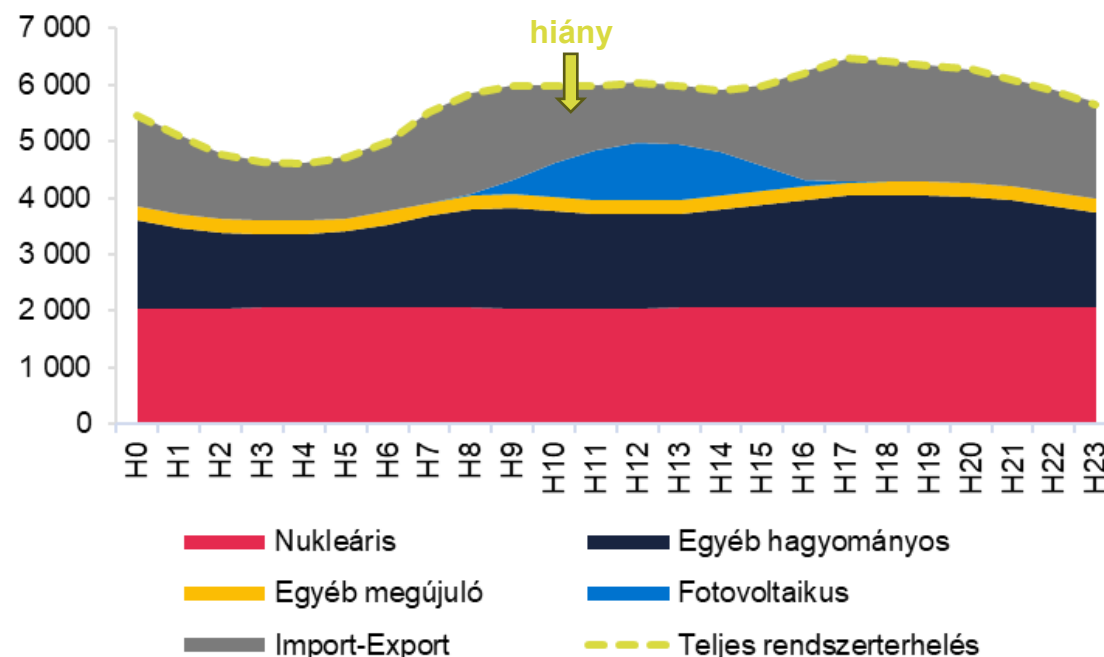
Átlagos napi bruttó rendszerterhelés, 2024 július (MW)



- Egy átlagos napon 2024 júliusában, 10 és 16 óra között a **megújuló energiaforrások** (főként napenergia) **több energiát termelnek, mint amennyi a rendszerterhelés.**

Forrás: MAVIR

Átlagos napi bruttó rendszerterhelés, 2024 december (MW)

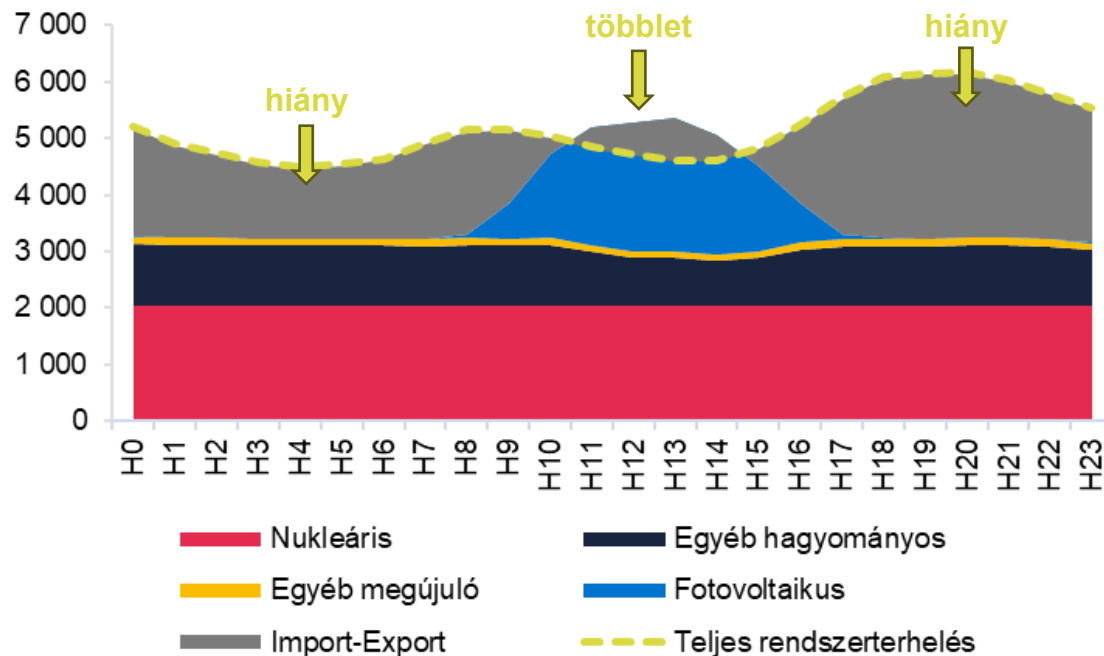


- Azonban egy átlagos téli napon, a beépített kapacitás nem tudja kielégíteni a keresletet.
- Egy stabil, kiszámítható és tervezhető villamosenergia rendszernek megoldásra van szüksége az éven és napon belüli, megújuló energiaforrások által okozott fluktuációkra.

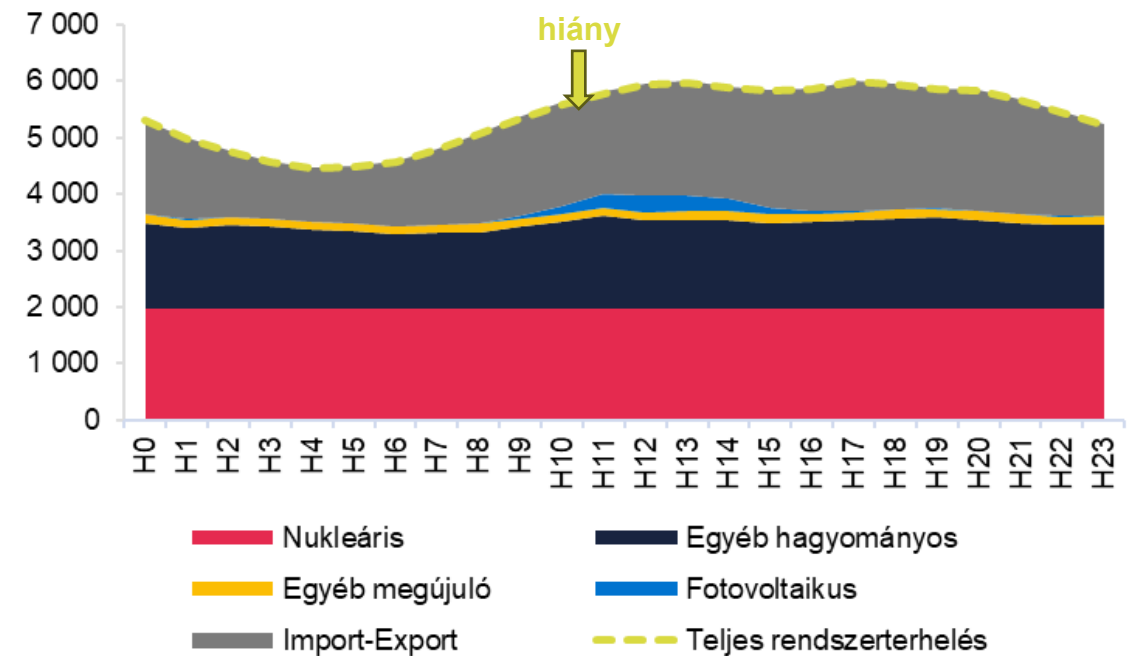
Megújuló erőművek hatása a villamosenergia rendszerre

A megújuló energiaforrások időjárás függőek, ami hatással van az éven és napon belüli ingadozásra is

Napi bruttó rendszerterhelés, 2024 január 28 (MW)



Napi bruttó rendszerterhelés, 2024 január 6 (MW)



- A téli napok között is jelentős eltérés van, 2024 január 28-án nagyon hasonló termelési ábrát látunk, mint egy átlagos nyári napon.

- Ezzel szemben 2024 január 6-án minimális volt a naperőművek termelése.
- Látható, hogy az időjárás függvényében jelentős eltérések lehetnek, akár egymást követő napok között is.

Forrás: MAVIR

Naperőművek szerepe globálisan

2025 májusában a napenergia a déli órákban a globális kereslet több mint egynegyedét fedezte

A napenergia-termelés átlagos aránya a villamosenergia-keresletben a nap különböző óráiban a legaktívabb hónapban (%)

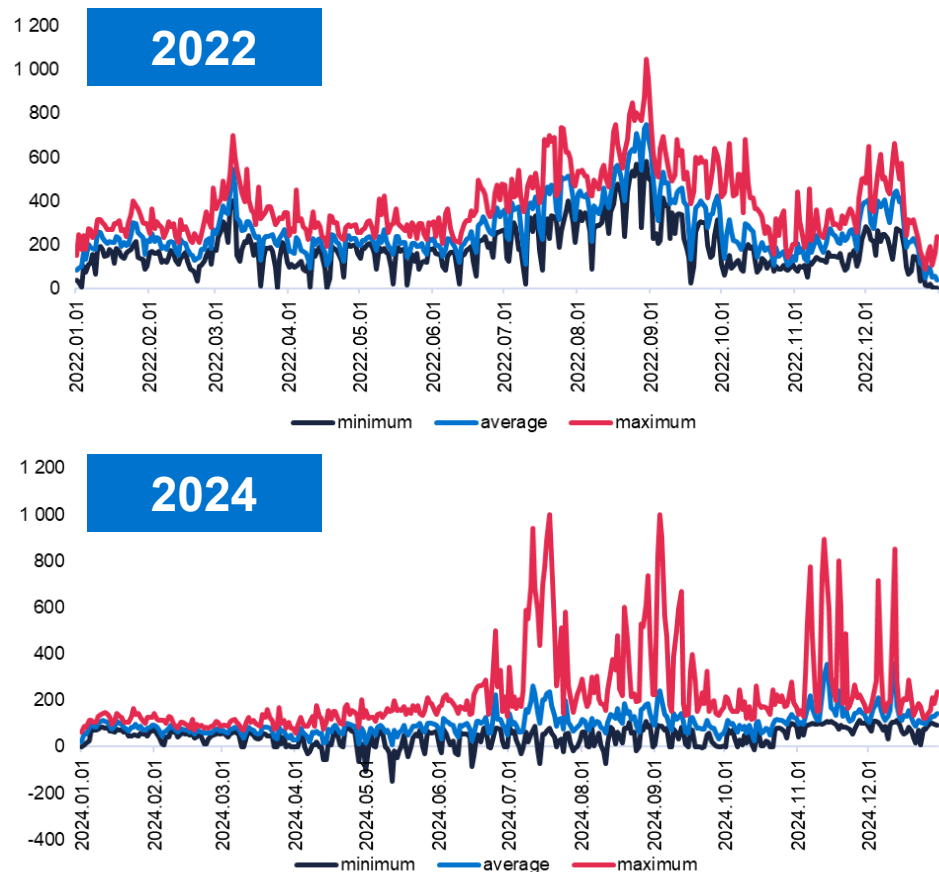


Forrás: [EMBER: Global Electricity Review 2026](#)

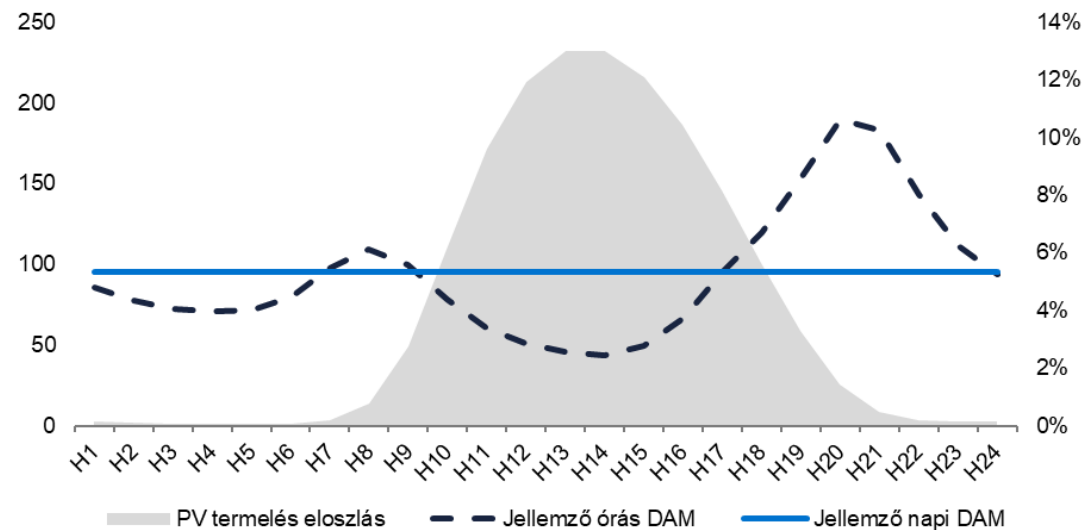
A megújuló energia hatása a DAM árakra

Az időjárásfüggő energiaforrások növelik a villamosenergia árak volatilitását

Napi minimum, átlag és maximum órás DAM energia árak (EUR/MWh)



PV termelés hatása a DAM árakra



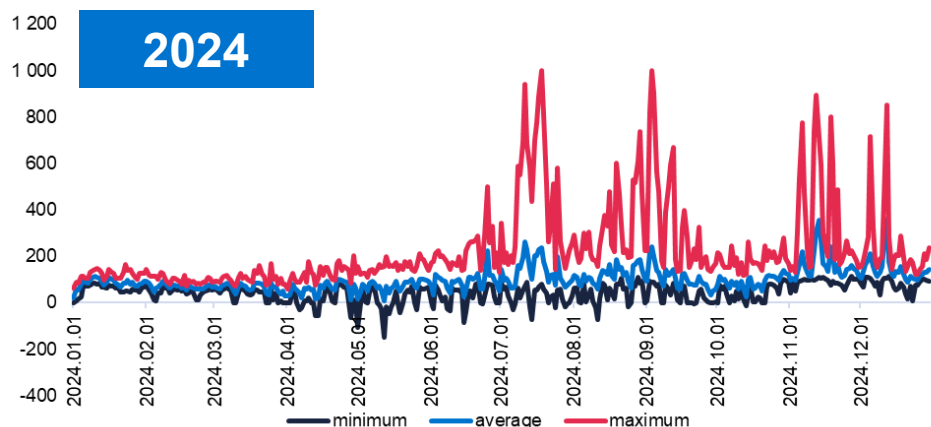
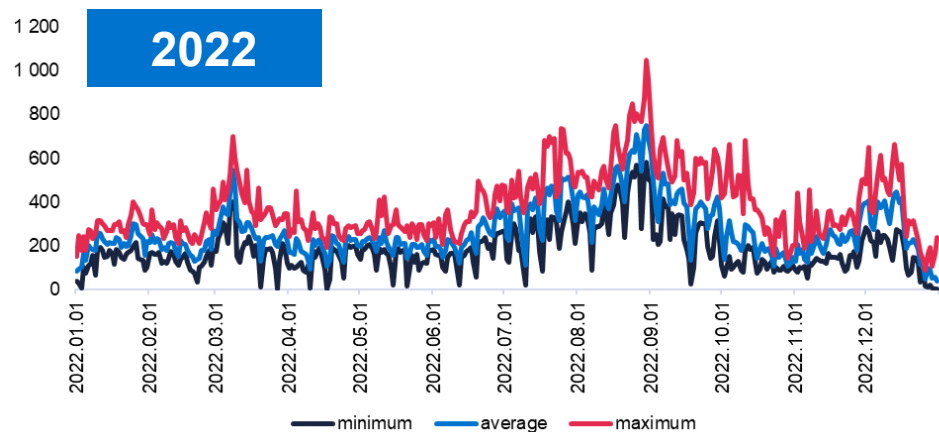
Forrás: Saját szerkesztés

Source: HUPX

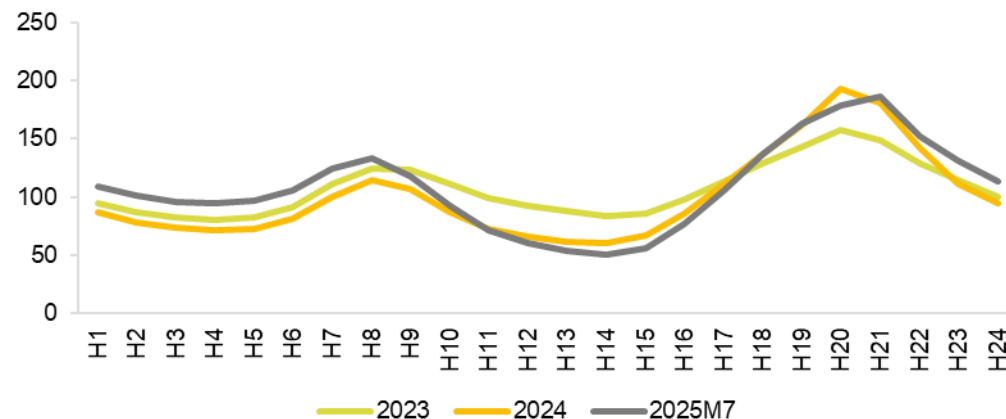
A megújuló energia hatása a DAM árakra

Az időjárásfüggő energiaforrások növelik a villamosenergia árak volatilitását

Napi minimum, átlag és maximum órás DAM energia árak (EUR/MWh)



Éves átlagos órás DAM árak (EUR/MWh)



- **A DAM árak egy átlagos napon belül 8 és 9, valamint 20 és 21 óra között a legmagasabbak, valamint 13 és 14 között a legalacsonyabbak.**
- Egy adott éven belül több időszak is megfigyelhető, amikor az árak szignifikánsan alacsonyabbak vagy magasabbak, mint az átlag, azonban **nincs olyan előre jelezhető trend, ami több éven keresztül látható lenne.**
- **2023-ban 19 napon voltak negatív árak a piacon, míg 2024-ben ez a szám 56-ra emelkedett. 2025 augusztus végéig 50 ilyen nap volt.**

Source: HUPX

Megtérülési számítások | Modell feltételezések

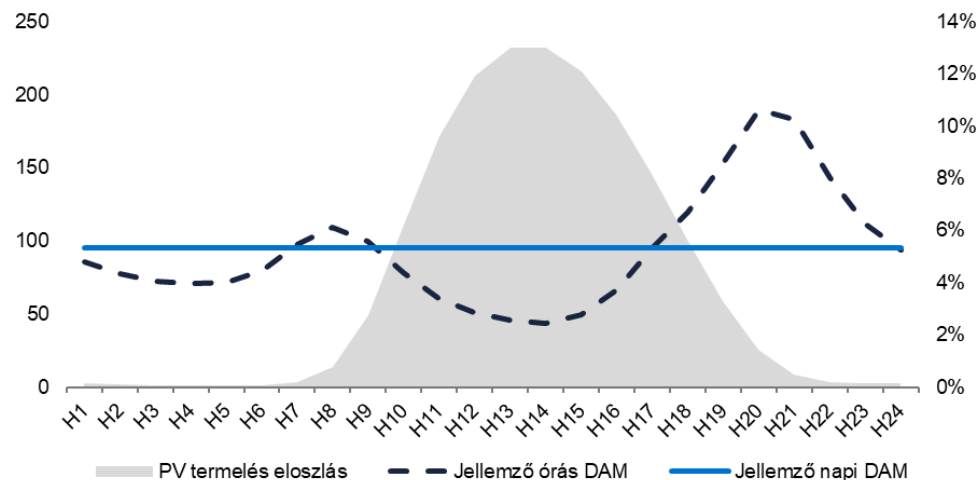
Standalone PV beruházásokra

Főbb feltételezések

Naperőmű

- **120 MWp** beépített kapacitás
- **1 350 MWh / MWp** fajlagos termelés
- **90%** átlagos degradáció
- **25 év** hasznos élettartam
- **100 MVA** magasfeszültségű hálózati csatlakozás (közös)
- **660 ezer EUR / MWp** fajlagos CAPEX
- Éves **10 ezer EUR / MW** fajlagos O&M költség
- Átlagos órás **termelési profil** a 2024-es magyar ipari PV termelési görbe alapján

Jellemző nap óras adatai



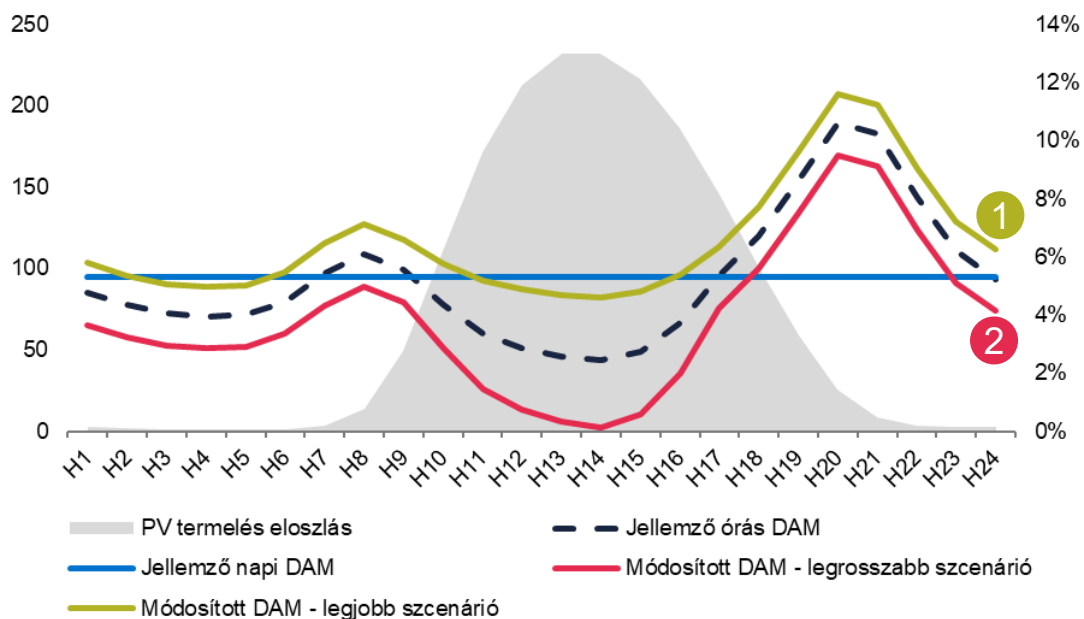
- Egy jellemző napon az **átlagár 95 EUR / MWh** volt.
- A **legalacsonyabb** átlagos órás ár **53 EUR / MWh** 14:00-15:00 között figyelhető meg.
- A **legmagasabb** átlagos órás ár **188 EUR / MWh** 20:00-21:00 között figyelhető meg.
- A PV termelési görbe százalékos értékben mutatja, hogy az egyes órákban **az éves termelés átlagos mekkora arányát termeli az erőmű.**
- A **csúcstermelés 13 és 15 óra között** figyelhető meg, az éves termelés közel 26%-a termelődik ekkor

Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Standalone PV

A standalone PV érzékeny a DAM árgörbe átlagának és volatilitásának változására

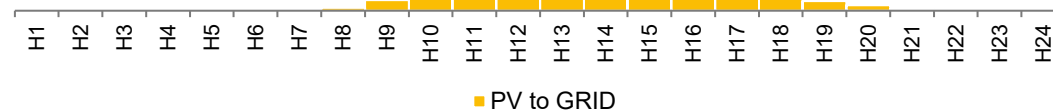
DAM árgörbe érzékenységvizsgálata



PV megtérülés érzékenységvizsgálata

PV IRR	DAM átlagár változása	Peak időszak volatilitása				
		-50%	-25%	0%	25%	50%
	-20%	7,7%	6,4%	5,0%	3,4%	1,8%
	-10%	9,7%	8,4%	7,1%	5,7%	4,2%
	0%	11,5%	10,3%	9,0%	7,7%	6,4%
	10%	13,2%	12,1%	10,9%	9,6%	8,4%
	20%	14,9%	13,8%	12,6%	11,4%	10,2%

PV termelés



Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

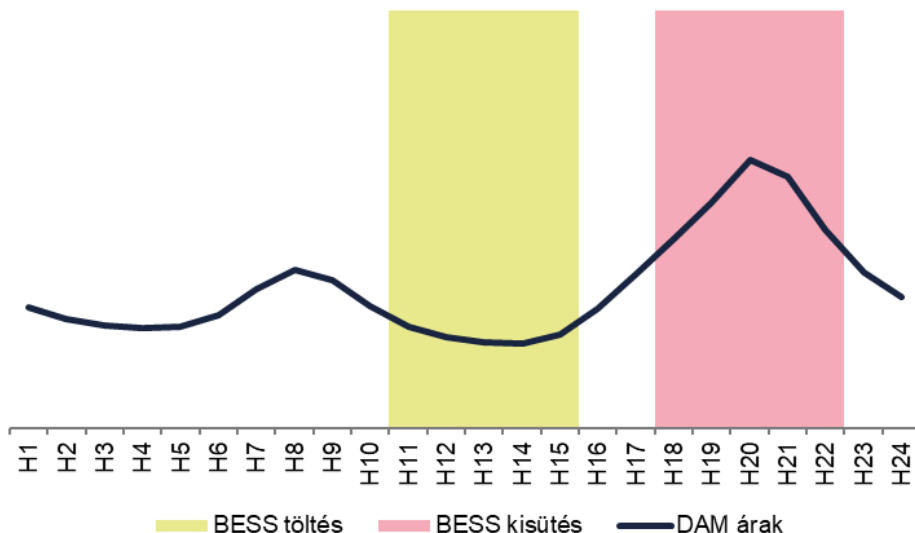
A large-scale solar farm is shown in a field of tall, golden-brown grass. The solar panels are mounted on metal structures and are tilted at an angle. In the background, there are rolling hills and mountains under a blue sky with scattered white clouds. A dark blue horizontal bar is overlaid across the middle of the image, containing white text.

2. Standalone BESS projektek kihívásai

BESS kereskedési stratégiák

A BESS rendszerek különféle kereskedési stratégiákkal jelenhetnek meg az energiapiacra

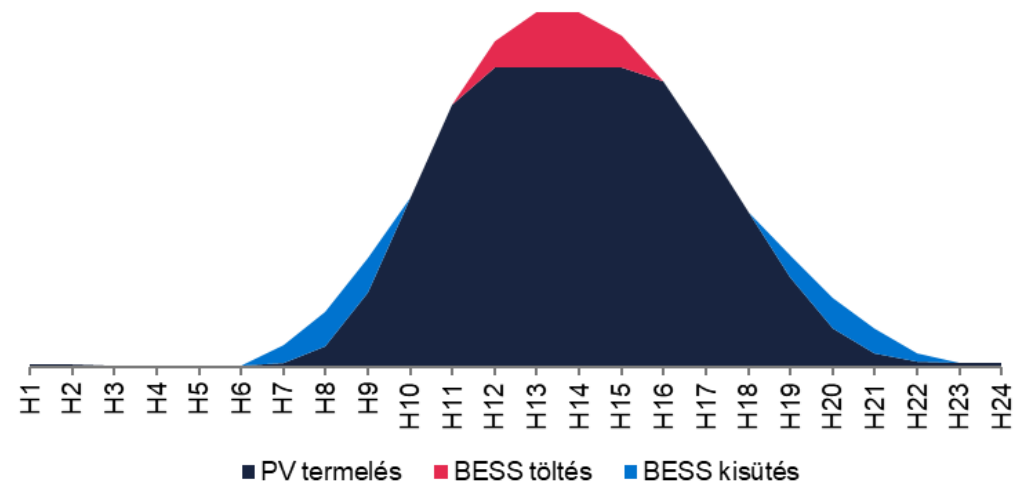
Standalone → Arbitrázs



Forrás: Saját szerkesztés

- A DAM ár-arbitrázs stratégia esetén a standalone BESS kizárólag a **villamosenergia-piaci árkülönbségekre** építve működik. Az energiatároló alacsony árú időszakokban villamos energiát vásárol és tárol, majd azt magasabb árú időszakokban visszatáplálja a hálózatba.
- A stratégia **bevételi potenciálját elsősorban a napi árvolatilitás**, a töltési/kisütési hatások, valamint a ciklusszám és degradáció optimalizálása **határozza meg**.
- Mind a stand alone mind a co-located BESS rendszerek hatékonyan tudnak megjeleníteni a kiegyenlítő energiapiacra a FRR+/- szolgáltatás nyújtásával.

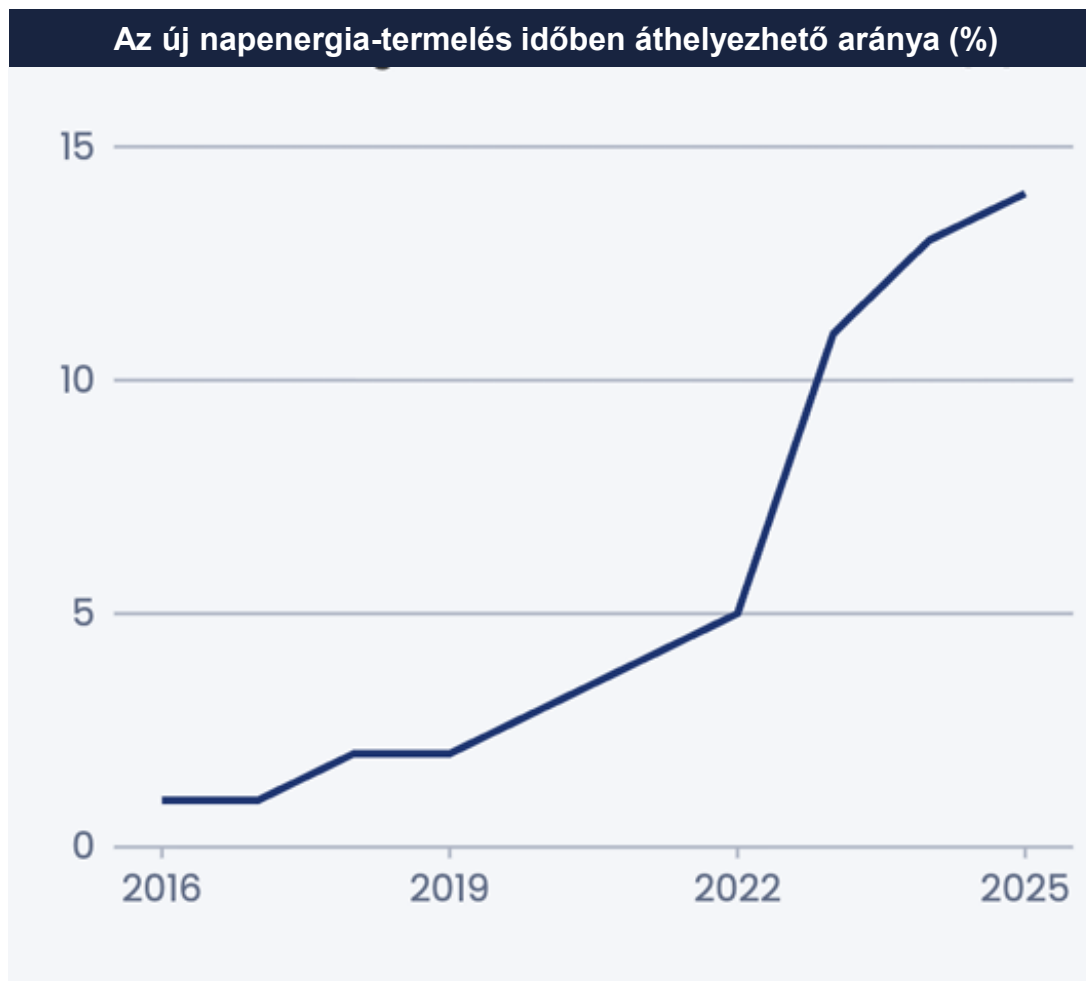
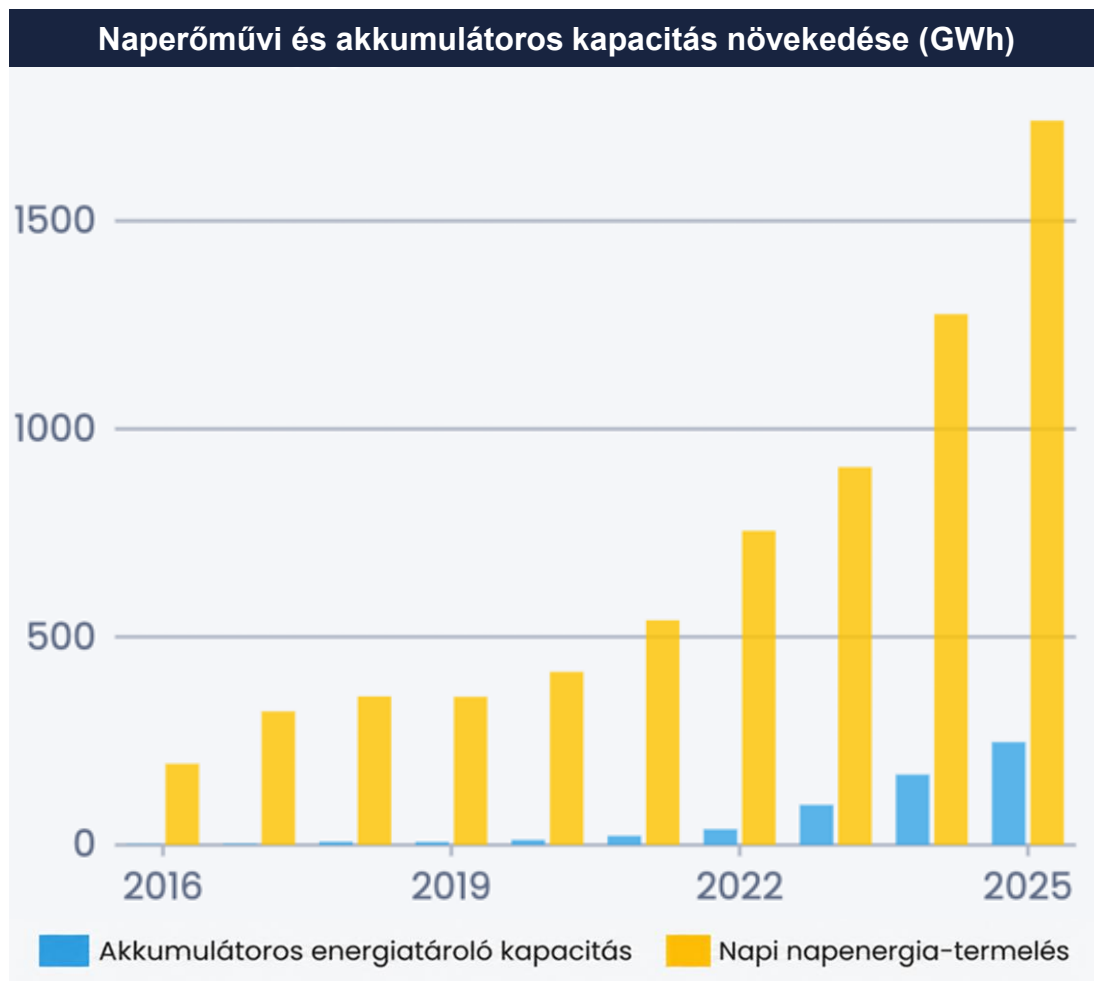
Co-located → Peak shaving



- A peak-shaving stratégia során a BESS a **naperőmű termelési profilját optimalizálja** azáltal, hogy a dél körüli, jellemzően alacsonyabb piaci árak mellett jelentkező **többlettermelést eltárolja**, majd a villamos energiát a magasabb árú esti vagy **csúcsidőszaki órákban értékesíti**.
- A stratégia célja a **megtermelt energia időbeli áthelyezésével a realizált átlagos értékesítési ár növelése**, valamint a hálózati betáplálási korlátok és negatív árkörnyezet hatásainak mérséklése.

Akkumulátoros energiatárolók szerepe globálisan

A világ a 2025-ben megtermelt napenergia 14%-át tudná időben áthelyezni új akkumulátorkapacitások segítségével

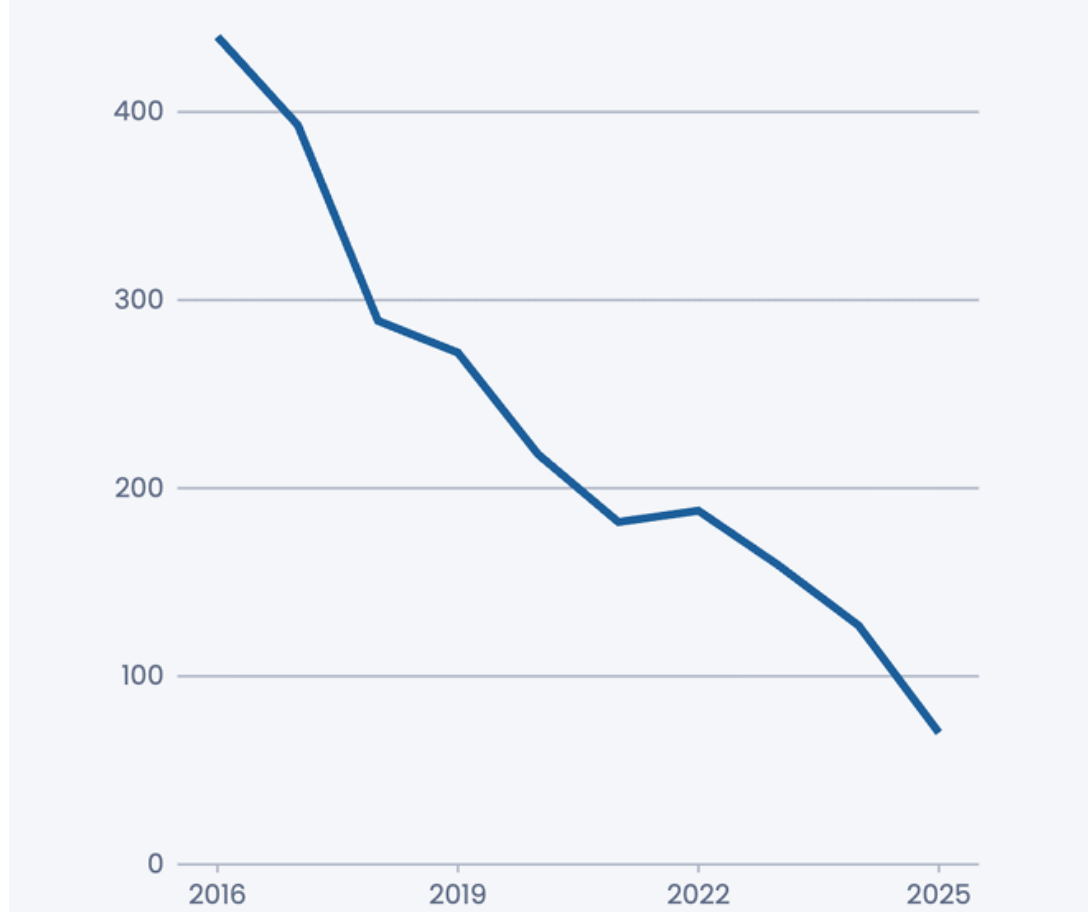


Forrás: [EMBER: Global Electricity Review 2026](#)

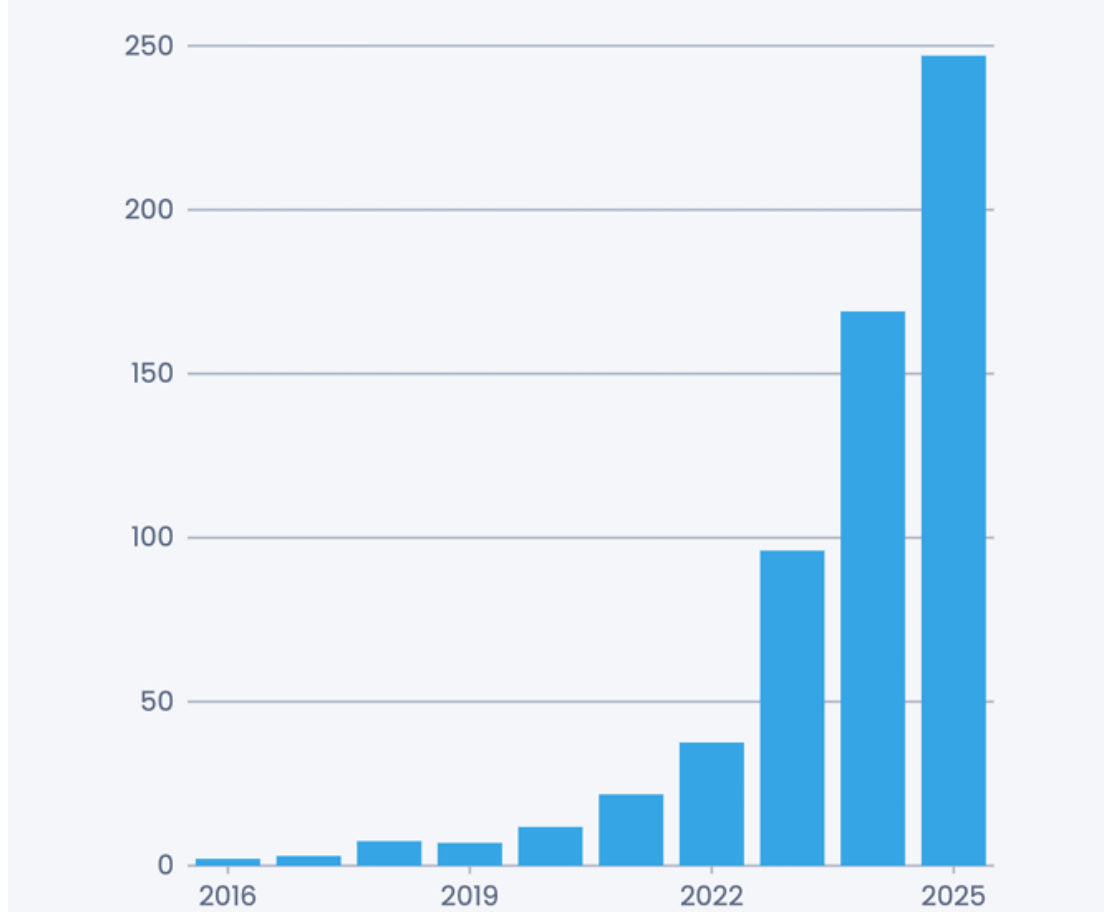
Akkumulátoros energiatárolók elterjedése globálisan

Az akkumulátorárak 2025-ben tovább zuhantak, miközben a telepítések meredeken emelkednek

Akkumulátorcsomag ár – helyhez kötött energiatárolás (USD/kWh)



Akkumulátoros energiatároló kapacitás bővülése (GWh)

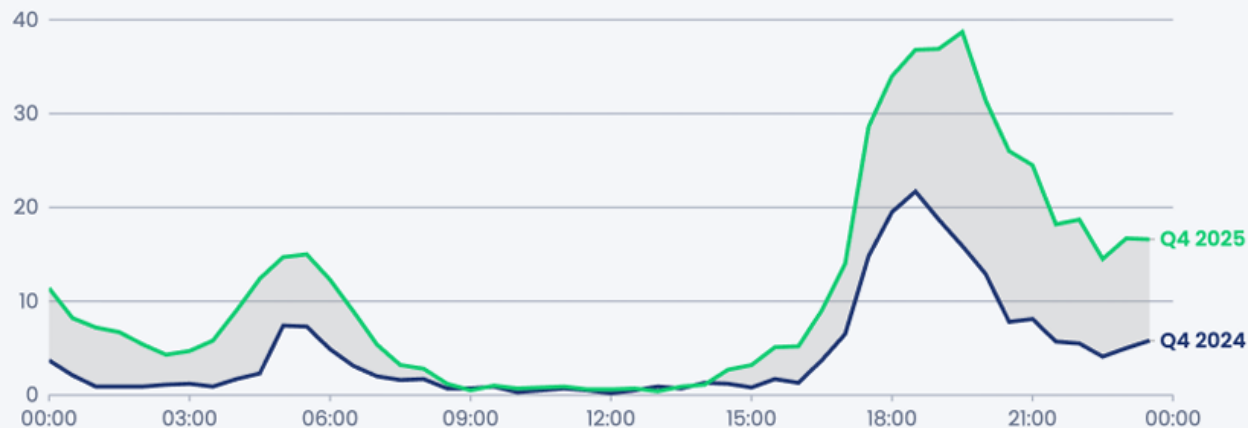


Forrás: [EMBER: Global Electricity Review 2026](#)

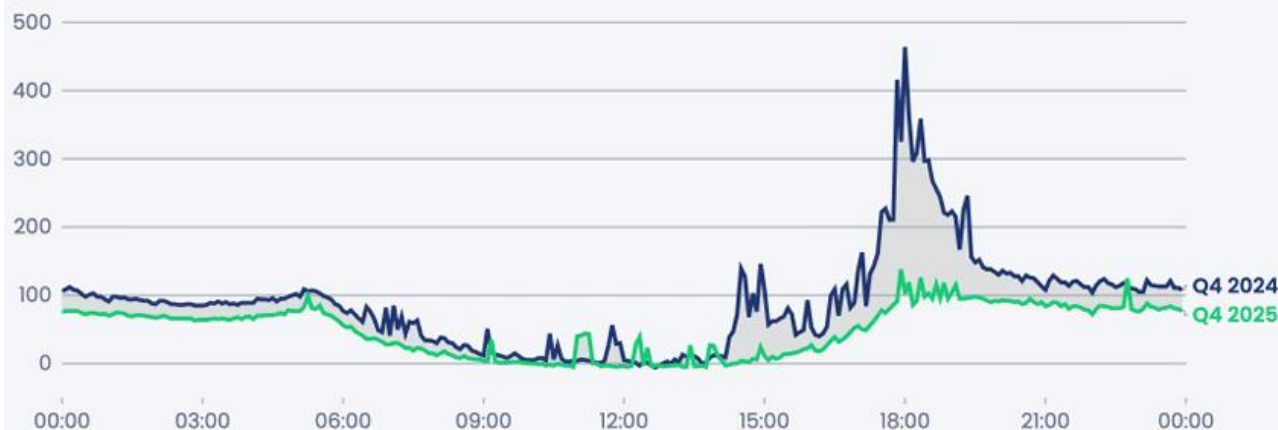
Akkumulátoros energiatárolók hatása az árakra

Ausztráliában az akkumulátorok csökkentik az esti csúcsidei villamosenergia-árakat

Az idő aránya, amikor az akkumulátorok határozzák meg az árat (%)



Napi átlagos spot ár alakulása (USD/MWh)



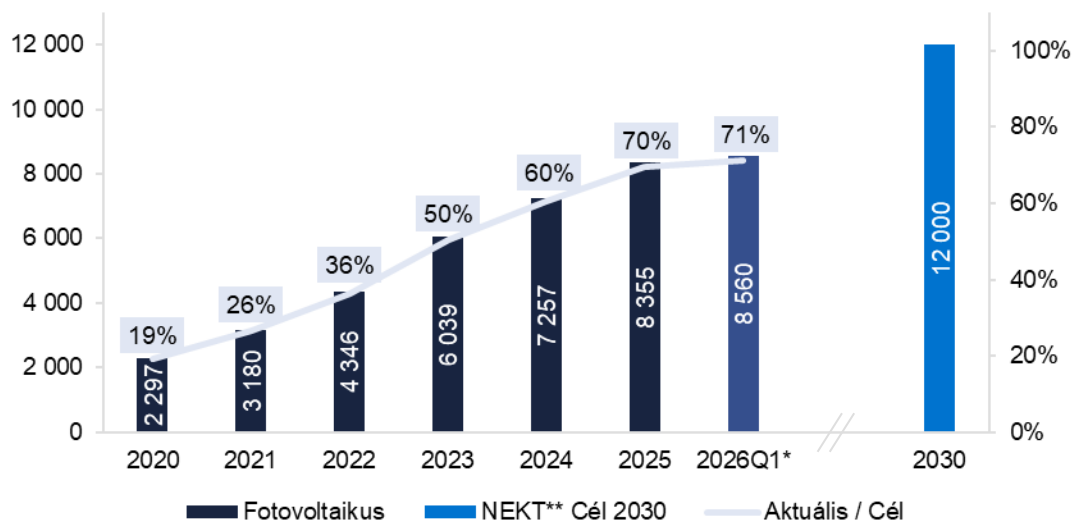
Forrás: [EMBER: Global Electricity Review 2026](#)

- Ausztrália példája jól mutatja, hogy a **nagy léptékben telepített akkumulátorok gyorsan képesek átalakítani a villamosenergia-piacot.**
- 2025 Q4-ben az esti csúcsidei órákban (18:00–20:00) az akkumulátorok az idő 36%-ában ármeghatározó szereplők voltak (2024 Q4: 18%).
- Az akkumulátorok kiszorították a gázerőműveket és a vízenergiát az ármeghatározó szerepből.
- Jelentősen **csökkent az esti órák árvolatilitása és a spot villamosenergia-árak szintje.**
- A 18:00–20:00 közötti átlagos spot ár ~100 USD/MWh-ra csökkent, ami kevesebb mint fele a 2024 Q4-ben ugyanezen órákban mért átlagos árak.
- A nagykereskedelmi villamosenergia-árak átlagosan ~50 USD/MWh-ra mérséklődtek, ami **~44%-os éves csökkenést** jelent 2024 Q4-hez képest.
- Ezek a folyamatok azt mutatják, hogy **az akkumulátorok már most is kézzelfogható rendszerelőnyöket biztosítanak** azáltal, hogy **csökkentik a drága fosszilis alapú termeléstől való függést, és stabilizálják az árakat** a nap legkritikusabb időszakában.

Naperőművek és akkumulátoros energiatárolók terjedése

Magyarország 2030-as kapacitáscéljaiból a naperőművek közelebb állnak a teljesítéshez, mint a BESS

Bruttó beépített fotovoltaikus teljesítőképesség (MW)



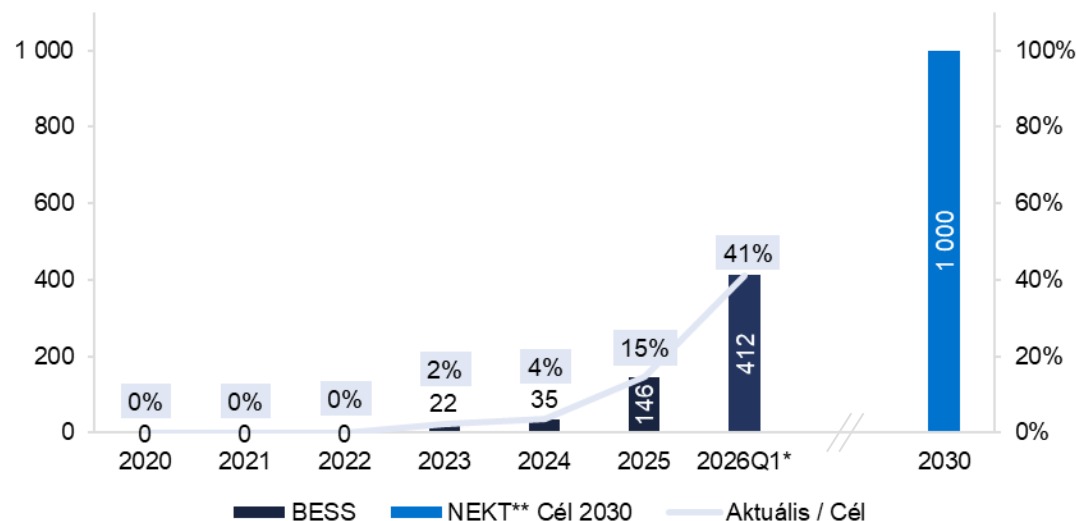
- A megújuló energiaforrásokat hasznosító erőművek közül a **napenergia-erőművek** a legjelentősebbek **8 560 MW beépített teljesítménnyel** 2026Q1-ben: ez a **2030-ra kitűzött 12 000 MW-os cél 71%-át** teszi ki.

Forrás: Mavir

* 2026.04.01-ig elérhető adatok alapján

** Nemzeti Energia- és Klímaterv

Bruttó beépített BESS teljesítőképesség (MW)



- Jelenleg a **BESS** (akkumulátoros energiatároló rendszer, Battery Energy Storage System) **telepített kapacitása 412 MW**, ami a **2030-ra kitűzött 1 000 MW-os cél 41%-át** teszi ki.
- Az akkumulátorok **megoldást nyújtanak az időjárásfüggő megújuló energiaforrások által okozott ingadozásokra** azáltal, hogy tárolják a megtermelt energiát.
- A 2024-ben lezárult „**METÁROLÓ**” pályázat **52 nyertese támogatást kapott** összesen **519 MW kapacitás** 2026-ig történő kiépítéséhez.

Ipari méretű BESS projektek | Példák

Település	Beruházó	MW	MWh	Működési modell	Tervezett üzemkezdet	Beruházás / Finanszírozás
Buj	Greenvolt Power	99	288	Önálló akkumulátoros energiatároló rendszer, részvétel a szabályozói piacon – 10 éves CfD támogatás	2026 Q1	23 mrd Ft bankhitel (teljes költségvetés nem ismert)
Győr	ALTEO	49,9	99,8	Alteo Szabályozási Központhoz csatlakozik	2026 február	12,9 mrd Ft beruházás, ebből 4,4 mrd Ft támogatás
Balatonberény és Tereske	SMEGSolar Kft.	21	84	Meglévő naperőmű mellett, hálózati szolgáltatásokban való részvétel	2026 április	14,7 mrd Ft beruházás, ebből 2,2 mrd Ft támogatás (fennmaradó összeg bankhitel)
Százhalombatta	MET	40	80	Villamosenergia-kereskedelem	2025 nyár	4 mrd Ft támogatás (teljes költségvetés nem ismert)
Tiszaújváros	MVM Tisza Erőmű Kft.	31	62	Hibrid erőművi működés (gázerőmű mellett), kiegyenlítő piac	2026 június	9,9 mrd Ft, ebből 4,2 mrd Ft támogatás
Ajka	MVM Balance Zrt.	57	57	Hibrid erőművi működés (gázerőmű mellett), kiegyenlítő piac	2026. június	10,4 mrd Ft, ebből 3,9 mrd Ft támogatás
Algyő	MOL	20	40	Napelempark + energiatároló, kiegyenlítő piac	2026 tavasz	8,3 mrd Ft támogatás (teljes költségvetés nem ismert)
Tiszaújváros	MOL	20	40	Gázerőmű és naperőmű mellé, kiegyenlítő piac	2026 Q1	6,6 mrd Ft, ebből 2,7 mrd Ft támogatás

Megtérülési számítások | Modell feltételezések

Egyszerűsített hozamkalkulációk standalone BESS beruházásokra

Főbb feltételezések

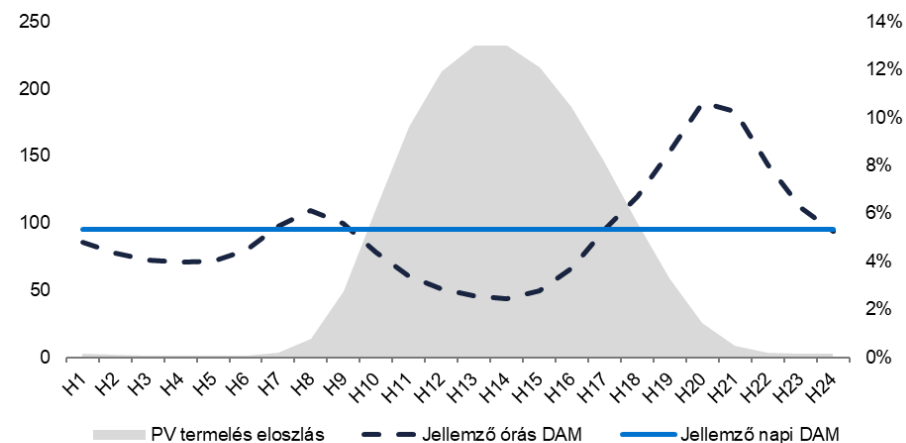
BESS

- **100 MW / 400 MWh**
- **90% SOH, 95%** töltési és kisütési hatások
- **12 éves** hasznos élettartam (kétszer)
- **210 ezer EUR / MWh** fajlagos CAPEX
- **Éves 3 ezer EUR / MWh** fajlagos O&M költség
- **~20 EUR / MWh RHD**

Alkalmazott kereskedési stratégia

- **Három eset:**
 1. Standalone BESS
 - Átlagosan legalacsonyabb árú 4 órában töltés (12:00 – 16:00)
 - Átlagosan legmagasabb árú 4 órában kisütés (19:00 – 23:00)
 - **DAM kereskedés** (a kiegyenlítő aFRR +/- piacról nincs bevétel)
 - Árgörbe a 2024-es **jellemző napi és óránkénti DAM** árak alapján

Jellemző nap óras adatai



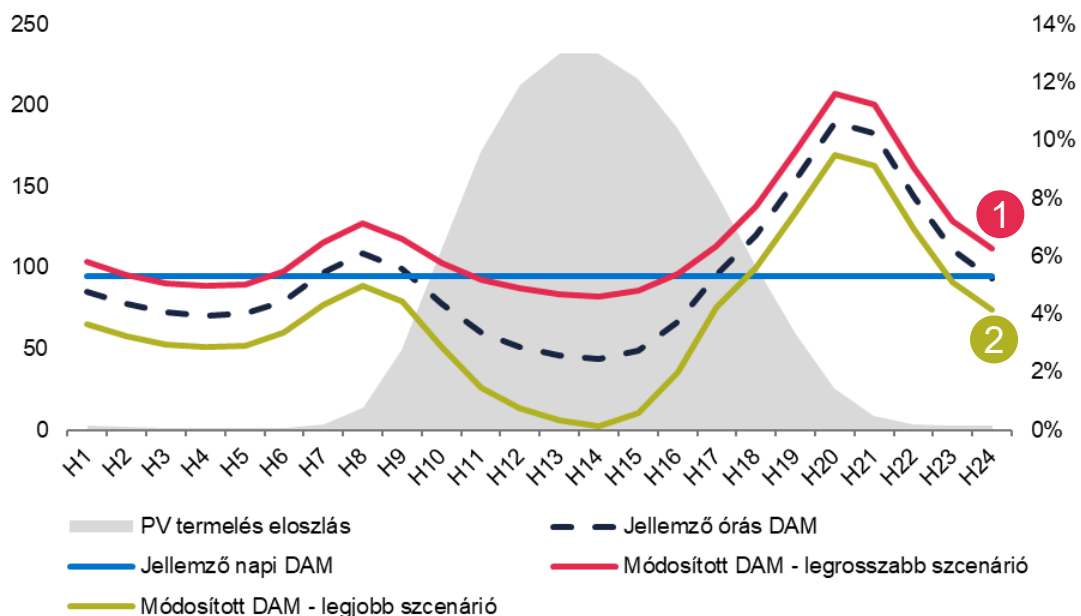
- A **legalacsonyabb** átlagos órás ár **53 EUR / MWh** 14:00-15:00 között figyelhető meg.
- A **legmagasabb** átlagos órás ár **188 EUR / MWh** 20:00-21:00 között figyelhető meg.
- Két hullámot ír le az átlagos DAM órás árgörbe, azonban a **kereskedési stratégia csak a második, nagyobb ingadozást mutató hullámra épül.**

Illusztrációs céllal készített, számvetési, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Standalone BESS

A standalone BESS főként a DAM árgörbe volatilitásának változására érzékeny

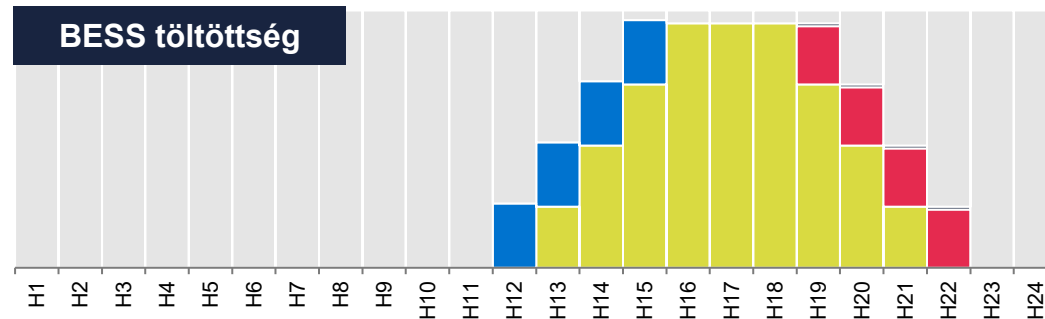
DAM árgörbe érzékenységvizsgálata



BESS megtérülés érzékenységvizsgálata

BESS IRR		Peak időszak volatilitása				
		-50%	-25%	0%	25%	50%
DAM átlagár változása	-20%	2,4%	4,9%	7,2%	9,4%	11,4%
	-10%	2,2%	4,7%	7,0%	9,2%	11,2%
	0%	1,9%	4,4%	6,8%	9,0%	11,0%
	10%	1,7%	4,2%	6,5%	8,7%	10,8%
	20%	1,4%	4,0%	6,3%	8,5%	10,7%

- BESS töltöttség
- GRID to BESS
- BESS to GRID
- Működési veszteség
- BESS teljes kapacitás



GRID beáramlások



Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.



3. Kolokációs PV + BESS projektek jelentette megoldás

Megtérülési számítások | Modell feltételezések

Egyszerűsített hozamkalkulációk standalone és co-located PV és BESS beruházásokra

Főbb feltételezések

Naperőmű

- **120 MWp** beépített kapacitás
- **1 350 MWh / MWp** fajlagos termelés
- **90%** átlagos degradáció
- **25 év** hasznos élettartam
- **100 MVA** magasfeszültségű hálózati csatlakozás (közös)
- **660 ezer EUR / MWp** fajlagos CAPEX
- Éves **10 ezer EUR / MW** fajlagos O&M költség
- Átlagos órás **termelési profil** a 2024-es magyar ipari PV termelési görbe alapján

BESS

- **100 MW / 400 MWh**
- **90%** SOH, **95%** töltési és kisütési hatásfok
- **12 éves** hasznos élettartam (kétszer)
- **210 ezer EUR / MWh** fajlagos CAPEX
- Éves **3 ezer EUR / MWh** fajlagos O&M költség
- **~20 EUR / MWh RHD**

Alkalmazott kereskedési stratégia

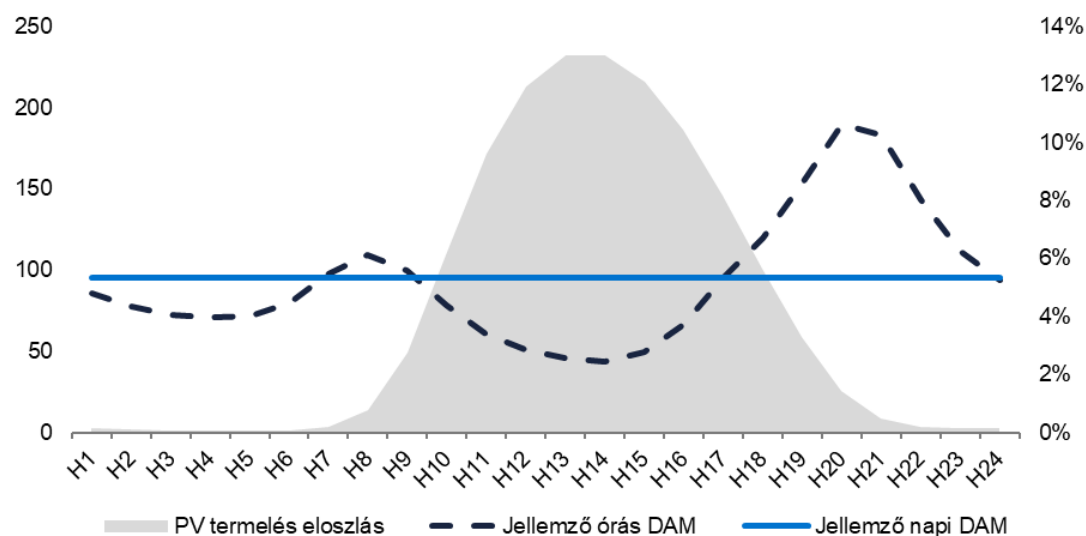
- **Három eset:**
 1. Standalone PV
 2. Standalone BESS
 - Átlagosan legalacsonyabb árú 4 órában töltés (12:00 – 16:00)
 - Átlagosan legmagasabb árú 4 órában kisütés (19:00 – 23:00)
 3. Co-located BESS + PV
 - A 4 legalacsonyabb árú órában a BESS töltése elsősorban a PV-ről majd a hálózatról
- **DAM kereskedés** (a kiegyenlítő aFRR +/- piacról nincs bevétel)
- Árgörbe a 2024-es **jellemző napi és óránkénti DAM** árak alapján

Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Árgörbe

Egyszerűsített hozamkalkulációk standalone és co-located PV és BESS beruházásokra

Jellemző nap óras adatai



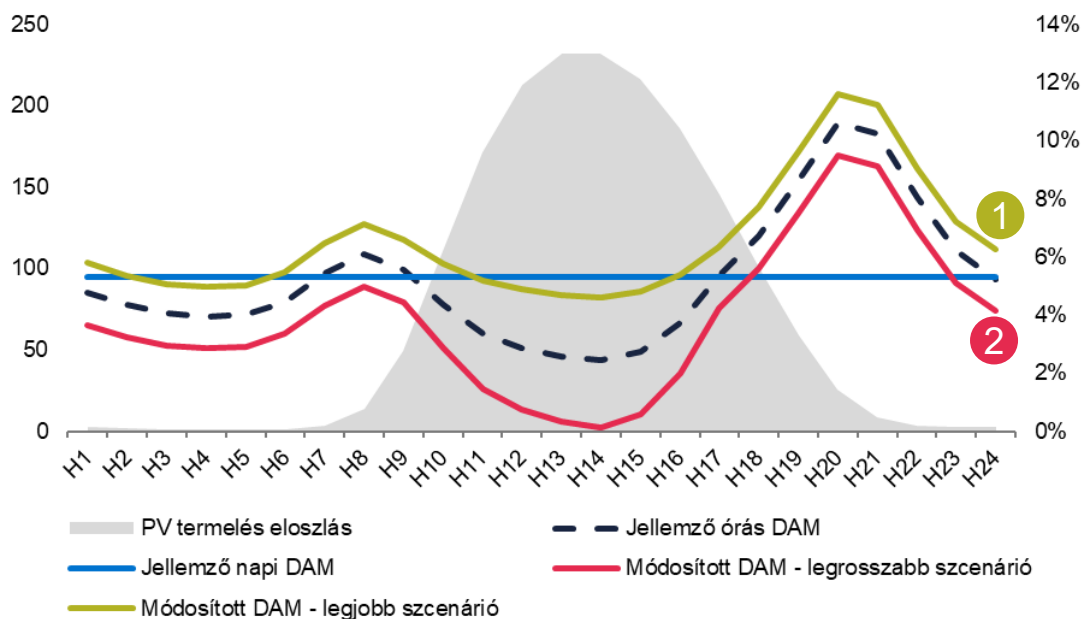
- Egy jellemző napon az **átlagár 95 EUR / MWh** volt.
- A **legalacsonyabb** átlagos órás ár **53 EUR / MWh** 14:00-15:00 között figyelhető meg.
- A **legmagasabb** átlagos órás ár **188 EUR / MWh** 20:00-21:00 között figyelhető meg.
- Két hullámot ír le az átlagos DAM órás árgörbe, azonban a **kereskedési stratégia csak a második, nagyobb ingadozást mutató hullámra épül.**
- A PV termelési görbe százalékos értékben mutatja, hogy az egyes órákban **az éves termelés átlagos mekkora arányát termeli az erőmű.**
- A **csúcstermelés 13 és 15 óra között** figyelhető meg, az éves termelés közel 26%-a termelődik ekkor

Illusztrációs céllal készített, számvetési, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Standalone PV

A standalone PV érzékeny a DAM árgörbe átlagának és volatilitásának változására

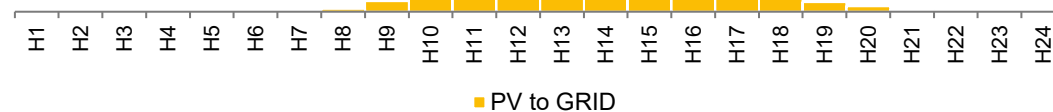
DAM árgörbe érzékenységvizsgálata



PV megtérülés érzékenységvizsgálata

PV IRR		Peak időszak volatilitása				
		-50%	-25%	0%	25%	50%
DAM átlagár változása	-20%	7,7%	6,4%	5,0%	3,4%	1,8%
	-10%	9,7%	8,4%	7,1%	5,7%	4,2%
	0%	11,5%	10,3%	9,0%	7,7%	6,4%
	10%	13,2%	12,1%	10,9%	9,6%	8,4%
	20%	14,9%	13,8%	12,6%	11,4%	10,2%

PV termelés

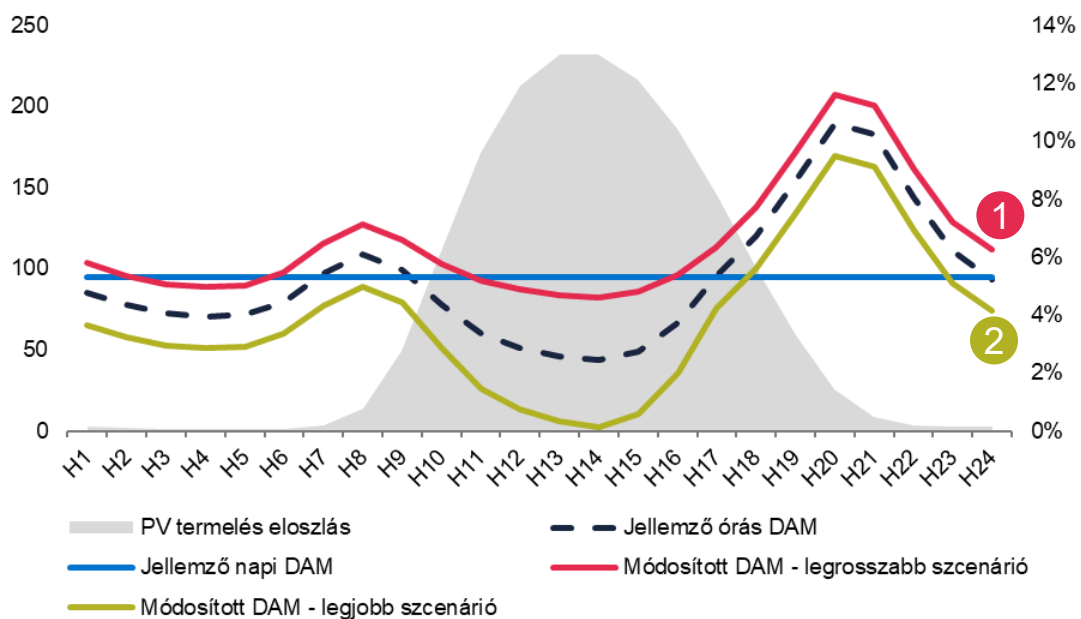


Illusztrációs céllal készített, számveteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Standalone BESS

A standalone BESS főként a DAM árgörbe volatilitásának változására érzékeny

DAM árgörbe érzékenységvizsgálata

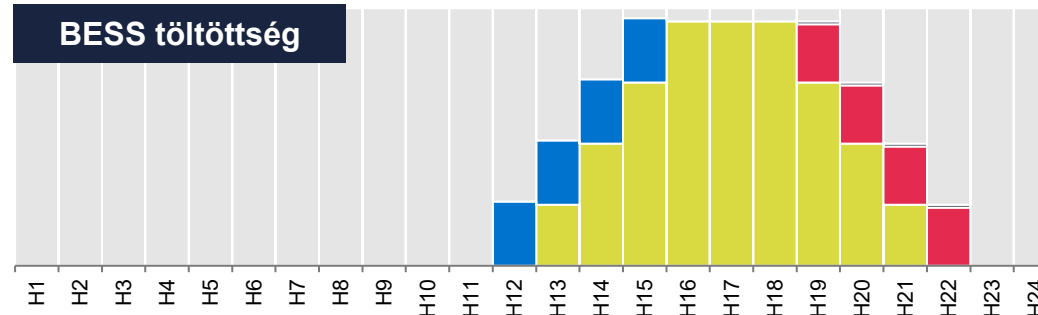


BESS megtérülés érzékenységvizsgálata

BESS IRR		Peak időszak volatilitása					
DAM átlagár változása		-50%	-25%	0%	25%	50%	
-20%	1	2,4%	4,9%	7,2%	9,4%	2 11,4%	
-10%		2,2%	4,7%	7,0%	9,2%	11,2%	
0%		1,9%	4,4%	6,8%	9,0%	11,0%	
10%		1,7%	4,2%	6,5%	8,7%	10,8%	
20%		1,4%	4,0%	6,3%	8,5%	10,7%	

- BESS töltöttség
- GRID to BESS
- BESS to GRID
- Működési veszteség
- BESS teljes kapacitás

BESS töltöttség



GRID beáramlások

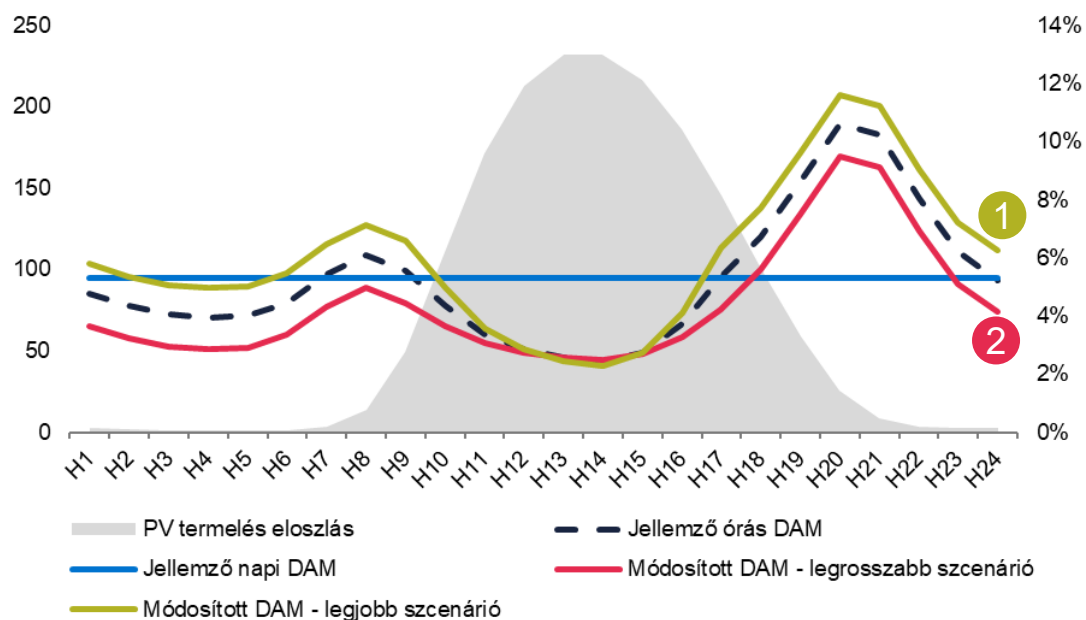


Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Megtérülési számítások | Co-located PV + BESS

Egyszerűsített hozamkalkulációk standalone és co-located PV és BESS beruházásokra

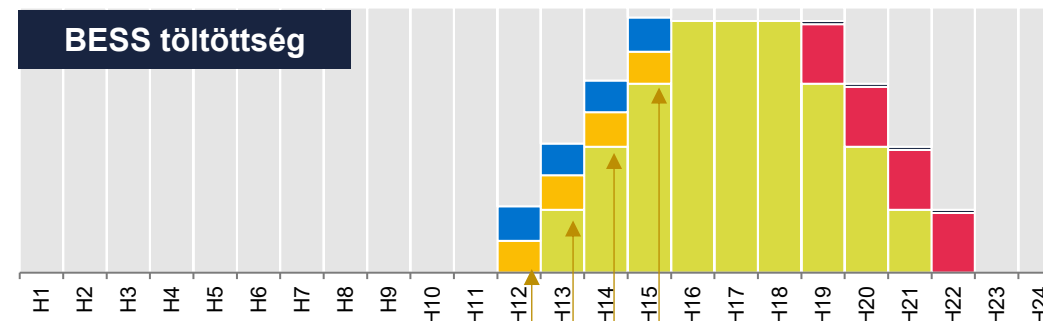
DAM árgörbe érzékenységvizsgálata



Co-located megtérülés érzékenységvizsgálata

Co-located IRR		Peak időszak volatilitása				
		-50%	-25%	0%	25%	50%
DAM átlagár változása	-20%	6,3%	6,7%	7,1%	7,4%	7,7%
	-10%	7,3%	7,6%	8,0%	8,3%	8,7%
	0%	8,2%	8,6%	8,9%	9,2%	9,6%
	10%	9,1%	9,5%	9,8%	10,1%	10,4%
	20%	10,0%	10,3%	10,7%	11,0%	11,3%

- BESS töltöttség
- GRID to BESS
- Működési veszteség
- PV to BESS
- BESS to GRID
- BESS teljes kapacitás



GRID beáramlások



Illusztrációs céllal készített, számviteli, adózási és egyéb szempontokból egyszerűsített, finanszírozói szempontból alapvetően konzervatív feltételezéseken alapuló modell számítások, amelyek kizárólag szóbeli prezentációval kiegészítve értelmezendők, illetve konkrét beruházások valós műszaki és kereskedelmi jellemzőitől eltérhetnek, amely eltérések akár jelentősek is lehetnek.

Köszönöm a figyelmet!

Kérdés esetén keressen bátran az alábbi elérhetőségeken:

Kovaloczy Áron
Ügyvezető igazgató
DLA Piper Business Advisory
aron.kovaloczy@dlapiper.com



