



Naperőmű befektetési lehetőség

PREZENTÁCIÓ | 2022. február 21.

A jelen prezentációt a NAP Nyrt. (a továbbiakban: „NAP” vagy „Társaság”) készítette abból a célból, hogy egy vagy több lehetséges tranzakció megvalósíthatóságát előzetesen megvizsgálja.

A jelen prezentációban foglalt információk semmilyen esetben nem tekinthetők és nem tekintendők pénzügyi, adózási vagy jogi tanácsnak vagy tanácsadásnak, sem befektetési tanácsnak vagy tanácsadásnak sem pedig bármilyen tranzakció végrehajtására vonatkozó javaslatnak vagy ajánlásnak és a NAP illetve annak tisztségviselői nem vállalnak semmilyen felelősséget a jelen prezentációban foglalt információk alapján meghozott bármilyen döntésért.

A jelen prezentációban foglalt információk a prezentáció elkészültének időpontja (2022.02.21.) szerinti körülményeken alapulnak és azok a NAP-nak a prezentáció elkészültének időpontjában fennálló álláspontját tükrözik azzal, hogy az előbb említett körülmények és álláspontok a későbbiekben változhatnak.

A Társaság nem vállal felelősséget a jelen prezentáció tartalmával bármilyen összefüggésben felmerült semmiféle költségért vagy kárért, elmaradt haszonért, elmaradt üzleti lehetőségért vagy egyéb – közvetlen vagy közvetett - kárért.

A jelen prezentáció önmagában nem teljes körű.



Üzleti cél

A NAP Nyrt. célja, hogy **naperőműveket birtokló projektársaságok felvásárlásával** olyan, **nemzetközi összehasonlításban is hatékonyan működtethető napenergiatermelő vállalattá váljon, amely alacsony kockázatú, stabil hozamot biztosít befektetőinek** és új befektetési lehetőséget kínál az ESG fókusszal rendelkező befektetők számára is

Növekedési pálya

- **15 MW** összeteljesítményű **induló portfólió kialakítása** saját alapító forrásból **2021 Q1 végére**
- **2021 Q3-ban** a NAP Nyrt. **részvények bevezetése a BÉT Xtend platformjára**
- **2021 novemberében 2,0 mrd HUF** értékű sikeres zártkörű **tőkeemelés**
- **2022 Q1-Q2-ben** további **6,0-9,0 mrd HUF** összegű zártkörű **tőkeemelés** lebonyolítása – amennyiben ezt a piaci és egyéb körülmények lehetővé teszik. Megcélzott befektetők: hazai magánbefektetők és intézményi befektetők. A tőkebevonásokat követően a **portfólió méret 60-70 MW-ra** nő
- **2022 év végéig** várhatóan egy további **~7,5 mrd HUF tőkeemelés** lebonyolítása, elérve a **100 MW portfóliómérethez** szükséges tőkefinanszírozás nagyságát
- A későbbiekben a tervek szerint a részvények átvezetése **BÉT Standard kategóriába** – amennyiben ezt a piaci és egyéb körülmények lehetővé teszik







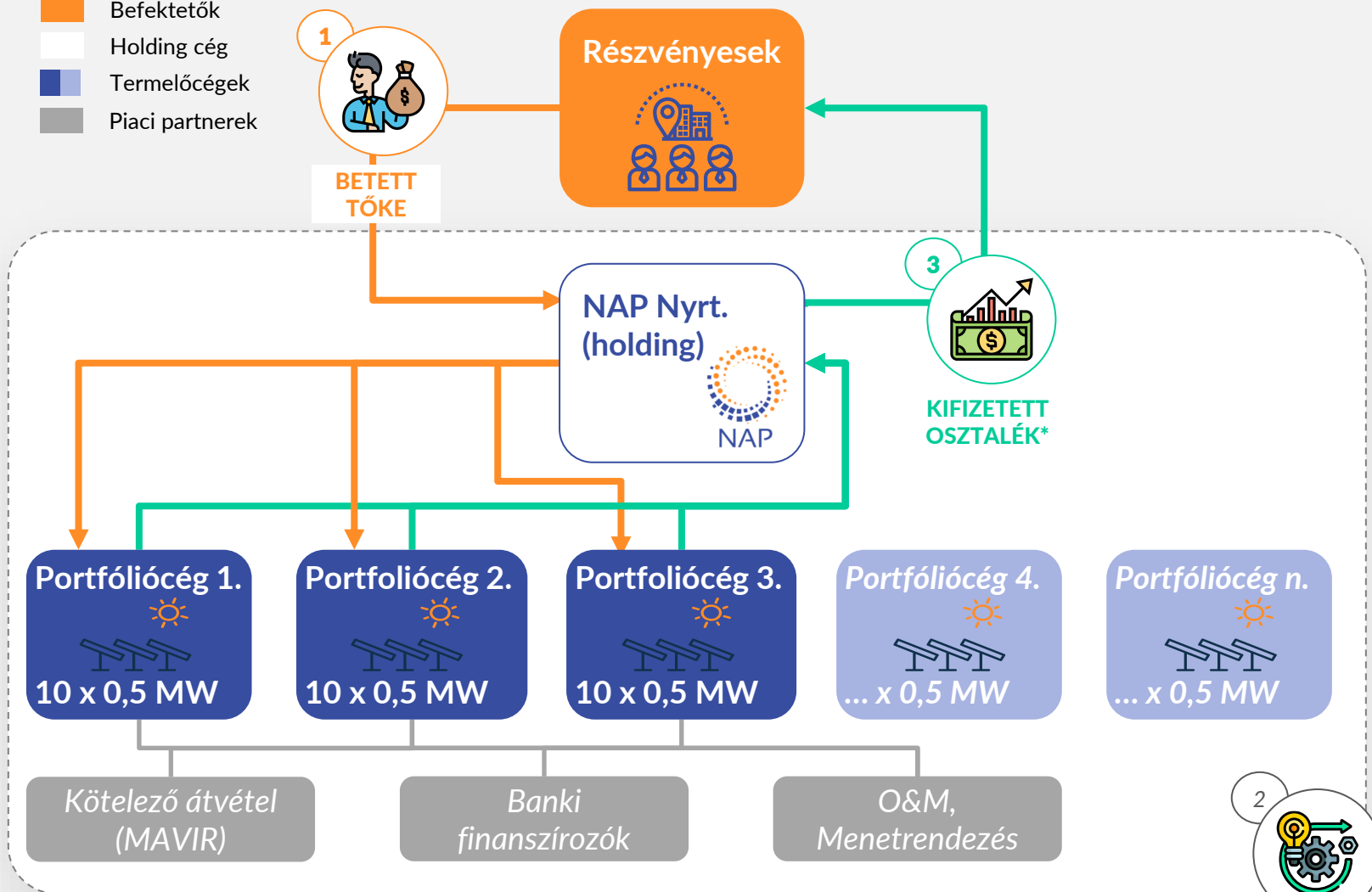
Csapat

- **Kislétszámú, bővülő menedzsment csapat**
- **Transzparens vállalat irányítási rendszer**, kontroll funkciót gyakorló testületekkel
- **Megbízható, tapasztalt partnercégek** (üzemeltetés-karbantartás, menetrendezés területeken)



A működési modell

-  Befektetők
-  Holding cég
-  Termelőcégek
-  Piaci partnerek



1 A tőkebevonásokkal a befektető a NAP részvényesévé válik, amely összegből a Társaság naperóműparkokat tulajdonló leányvállalatokat vásárol

2 A portfóliócégek a KÁT / METÁR engedélynek megfelelően a megtermelt villamosenergiát értékesítik a MAVIR-nak, törlesztik a beruházási hitelt és minden egyéb, működéshez szükséges szaktudást szerződéses partnerekkel végeztetik (O&M, menetrendezés, stb.)

A NAP végzi a forrásszerzést, a befektetői kapcsolattartást és a társaságirányítást.

3 A termelőcégek nyereséges működése esetén a realizált profit osztalék formájában a NAP-ba kerül kifizetésre. Nyereséges működés esetén a NAP osztalékot fizet a részvényeseinek

* Nyereséges működés esetén

A befektetési lehetőség (2/1)

ZÖLD
jellegű részvény

VONZÓ
átlagos várható osztalékhozam*



**”Kötvényszerű kifizetés”
az első 10-15 évben**

A jelenlegi állami
ártámogatási rendszerben
működő naperőművek,
amelyben a kötelező átvételi
ár infláció mínusz 1%-kal
növekszik



**Iparágbeli upside
lehetőségek**

Mérethatékonyságbeli
előnyök (100+ MW),
piaci PPA** szerződések
(kiegyenlített)



Pénzügyi felértékelődési potenciál

Jelenleg hasonló profilú nemzetközi
vállalatokhoz (peer group) képest
kedvező értékelési mutatók,
hosszabb távon is várható zöld
(kedvező) finanszírozási lehetőségek

* Nyereséges működés esetén

** PPA (power purchase agreement) = áramvásárlási megállapodások

A befektetési lehetőség (2/2)



Az üzleti alapok

Magas műszaki minőségű, kedvező megtérülést biztosító beruházás, fix kamatozású banki finanszírozás

A jelenlegi hazai támogatási rendszerben fix átvételi áras, hosszú távú értékesítési megállapodások

Szakmailag tapasztalt, megbízható külső partnerek, illetve kompetens belső, operatív menedzsment csapat

Hazai napenergia mellett **elkötelezett szabályozói akarat és nemzetgazdasági célkitűzések**



Tervek

A tervek szerint hosszú távú, kiszámítható, nyereséges működés esetén évente fizető osztalék-papír. A NAP az első hazai, kizárólag zöld energiatermeléssel foglalkozó cég a BÉT által működtetett Xtend piacon, amely így új befektetési lehetőséget kínál az ESG fókusszal is rendelkező befektetők számára

A társaság a BÉT által működtetett Xtend piacon történt regisztrációját megvalósította. A későbbiekben a cél a Standard kategóriába történő átlépés, mivel a cégcsoport mihamarabb szeretné a részvények likviditásának technikai feltételeit biztosítani



Az ajánlat

Jelenlegi körben újabb 6,0-9,0 mrd HUF forrás bevonása a terv.

Hazai magánbefektetők és intézményi befektetők bevonása a cél. Az új befektetők pénzügyi hozzájárulás-arányosan szereznek tulajdonrészt és szavazati jogot a holding cégben

A mostani finanszírozási körből +30-40 MW erőművi kapacitás megvásárlására van lehetőség (0,5-20,0 MW közötti erőmű méretekkel), amely 50%-a a jelenlegi akvizíciós pipeline alapján beazonosításra került

1. Villamosenergia ár

2. Üzleti modell feltételezések

3. Naperőmű piaci trendek

Villamosenergia ár



MÚLT: Német zsinóráram 1 éves lejáratú historikus alakulása [2008-2022]

14 év átlag: 48.5 EUR/MWh



A hosszútávú historikus adatok ~50 EUR /MWh 1 éves lejáratú piaci villamosenergia árat mutatnak. A 2021-től azonban egy erős, volatilis árfolyam erősödés indult el

Forrás: Bloomberg

JÖVŐ: Német zsinóráram 1 éves lejáratú határidős görbéje 2022.02.09

Magyar zsinóráram árral vett korreláció = 0.9. Magyar Prémium: 8.65 EUR/MWh



2028-as időszakig szóló 1 éves lejáratú határidős német zsinóráram alakulása 80-100 EUR/MWh ár között mozog, amely elkezdte beárzni az iparágban elindult strukturális folyamatokat

Mellékletek



1. Részvényelemzési modell

2. Üzleti modell feltételezések

3. Naperőmű piaci trendek

Modellezési paraméterek – Felfutás




15 MW
PORTFÓLIÓ MÉRET
2021 Q1 vége
LEZÁRULT


3x10 db KÁT-METÁR kiserőmű
(=0,5 MW) (10 314 MWh átvett
mennyiség/erőmű)

Alapítók által biztosított 2,65 mrd
HUF vételár önerő és 4,5 mrd
HUF kedvező kamatozású
bankhitel a projektársaságokban


23 MW
PORTFÓLIÓ MÉRET
2021 Q4 vége
LEZÁRULT

16 db KÁT-METÁR kiserőmű
(=0,5 MW) (10 314 MWh átvett
mennyiség/erőmű)

Sikeresen lebonyolított zártkörű,
2,0 mrd HUF összegű
tőkeemelés, ~2,0 mrd HUF
kedvező kamatozású bankhitellel
a projektársaságokban


65 MW
PORTFÓLIÓ MÉRET
2022 végéig*
FOLYAMATBAN

+42 MW erőművi kapacitás**
(10 314 – 12 000 MWh átvett
mennyiség /erőmű)

A 2022 Q1-Q2-re tervezett 6,0-9,0 mrd
HUF becsült összegű zártkörű
tőkeemelés lebonyolítása (a modellben
9,0 mrd HUF), ~12,0 mrd HUF
bankhitellel a projektársaságokban


100 MW
PORTFÓLIÓ MÉRET
2023 Q2*
TERVEZÉS ALATT

+35 MW erőművi kapacitás**
(átlagosan 12 000 MWh átvett
mennyiség /erőmű)

~7,5 mrd HUF becsült összegű
tőkeemelés, ~9,0 mrd HUF
becsült új bankhitellel a
projektársaságokban

A NAP célja közel 21,0 mrd HUF tőkefinanszírozási forrás bevonása 2022 végére, hogy projektársaságok felvásárlásával, illetve naperőmű beruházások révén elérje a 100 MW AC kapacitású portfólióméretet

* Az üzleti modellben az erőművek portfólióba illesztése a finanszírozási forrás beérkezését követő 3-6. hónapokban valósul meg

** Különböző méretű üzemkész, (elsősorban KÁT / METÁR engedéllyel rendelkező) naperőműpark átvilágítása kerül előkészítésre

Termelőcég eredmények (3/1) – Eredménykimutatás



ÜZLETI MODELL SZERINTI BECSLÉS – 10 KISERŐMŰVES TERMELŐCÉG

FŐ MUTATÓSZÁMOK	2021 H1	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031- 40*	2041- 50*
Időszak végi AC teljesítmény <i>MWp</i>	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Megtermelt energia <i>MWh</i>	3 631	7 136	7 389	7 323	7 278	7 234	7 189	7 144	7 099	7 055	7 010	6 764	6 316
Villamos energia ára <i>HUF/KWh</i>	34,14	34,14	35,54	36,25	36,98	37,72	38,47	39,24	40,02	40,82	41,64	44,22	55,96
Nettó árbevétel <i>m HUF</i>	124	244	263	266	269	273	277	280	284	288	292	299	353
Költségek** <i>m HUF</i>	27	49	54	55	51	53	54	55	56	58	59	67	89
EBITDA <i>m HUF</i>	97	194	209	211	218	220	223	225	228	230	233	232	264
EBITDA margin %	78%	80%	79%	79%	81%	81%	80%	80%	80%	80%	80%	78%	75%
Értékcsökkenés <i>m HUF</i>	30	66	72	72	72	72	76	76	76	76	76	69	34
Kamatkifizetések <i>m HUF</i>	19	37	34	32	29	26	23	21	18	15	12	3	0
Adófizetési kötelezettségek <i>m HUF</i>	0	9	9	10	11	11	11	12	12	13	13	14	21
ADÓZOTT EREDMÉNY <i>m HUF</i>	49	83	93	98	107	111	112	117	122	127	132	146	209

Egy 10 kiserőműves (0,5 MW) termelőcég 2022 év végére a tervek szerint eléri a ~260 m HUF nettó árbevételt és a ~90 m HUF adózott eredményt. A termelőcég 2022. évi EBITDA termelő képessége 200+ m HUF, 75+% EBITDA marzsszal

* A tízéves időszak átlagolt értékeinek feltüntetésével

** A 30 éves projekt időtartam végén nem került leszerelési többlet költség lemodellezésre, mert annak költségeit várhatóan fedezi a saját tulajdonú földterület, illetve az eszközök várható piaci értéke

Termelőcég eredmények (3/2) – Cash flow terv



ÜZLETI MODELL SZERINTI BECSLÉS – 10 KISERŐMŰVES TERMELŐCÉG

FŐ MUTATÓSZÁMOK	2021 H1	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031- 40*	2041- 50*
Működési cash flow <i>m HUF</i>	95	180	200	201	207	209	211	214	216	218	220	218	243
Befektetett eszközök <i>m HUF</i>	0	0	0	0	0	0	-33	0	0	0	0	-10	0
Felújítási tartalékok <i>m HUF</i>	0	0	0	-11	-12	-12	26	-6	-7	-7	-7	1	0
Beruházási cash flow <i>m HUF</i>	0	0	0	-11	-12	-12	-6	-6	-7	-7	-7	-9	0
Tagi kölcsön felvétel <i>m HUF</i>	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Beruházási hitel felvétel <i>m HUF</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Beruházási hitel törlesztés <i>m HUF</i>	-43	-111	-135	-142	-135	-141	-139	-144	-143	-145	-145	-38	0
DSRA tartalékképzés** <i>m HUF</i>	-34	-68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0
Finanszírozási cash flow <i>m HUF</i>	-43	-144	-135	-142	-135	-141	-139	-144	-143	-145	-145	-30	-3
Részvényesi szabad cash flow <i>m HUF</i>	52	36	65	48	61	56	66	63	66	66	68	179	240
KIFIZETHETŐ OSZTALÉK <i>m HUF</i>	0	34	52	41	41	44	46	48	48	49	50	194	230

Egy 10 kiserőműves termelőcég hosszú távú, stabil működési cash-flowt biztosító beruházás, minimális újraberuházási igénnyel. Az erőművi beruházásokra felvett ~10-13 éves hitelek törlesztési kötelezettségeinek csökkenésével, a kifizethető osztalék mértéke folyamatosan nő

* A tízéves időszak átlagolt értékeinek feltüntetésével

** A beruházási hitel futamideje alatt képzett DSRA tartalék, annak lejártával (várhatóan a 13. évben) kerül felszabadításra

Termelőcég eredmények (3/3) – 2021 H1 tényadatok*



2021 I. FÉLÉVI KÖNYVELÉSI TÉNYADAT ALAPJÁN, KIMUTATÁS

2021 H1 EREDMÉNYKIMUTATÁS

A 2021 I. félévi EBITDA (105 m HUF) és kalkulált adózott eredmény (50 m HUF) teljes mértékben a tervszámok szerint alakultak

#	Tételek	M.e.	2021 I. félév
I.	Nettó értékesítés árbevétele (01+02)	HUF	127 955 593
II.	Aktivált saját teljesítmények értéke	HUF	0
III.	III. Egyéb bevételek	HUF	0
05.	Anyagköltség	HUF	497 767
06.	Igénybevett szolgáltatások értéke	HUF	19 580 898
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	HUF	3 120 775
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	HUF	0
09.	Közvetített szolgáltatások	HUF	0
IV.	Anyagjellegű ráfordítások (05+06+07+08+09)	HUF	23 199 440
V.	Személyi jellegű ráfordítások (10+11+12)	HUF	0
VI.	Értékcsökkenési leírások	HUF	31 577 578
VII.	Egyéb ráfordítások	HUF	663
A.	Üzemi-üzleteti tevékenység eredménye (I+II+III)	HUF	73 177 912
	EBITDA (A + VI)	HUF	104 755 490
	EBITDA (A + VI)	%	82%
VIII.	Pénzügyi műveletek bevétele	HUF	0
IX.	Pénzügyi műveletek ráfordítása	HUF	17 325 018
B.	Pénzügyi műveletek eredménye (VIII-IX)	HUF	-17 325 018
C.	Adózás előtti eredmény (+A+B)	HUF	55 852 894
	Iparüzési adó (VII. része)	HUF	-1 274 578
	Társasági adó	HUF	-4 595 698
D.	Adózott eredmény	HUF	49 982 617

2021 H1 CASH FLOW KIMUTATÁS

A 2021 félévi becsült záró cash flow állomány (47 m HUF) már az év végi szükséges hitel és karbantartási tartalékképzéseket is tartalmazza

#	Tételek	M.e.	2021 I. félév
	Időszak szerinti induló pénzállomány	HUF	34 138 056
I.	Működési cash flow (1-13. sorok)	HUF	38 847 539
	Korrigált adózás előtti eredmény (+/-)	HUF	55 852 894
	Elszámolt terv szerinti amortizáció (+)	HUF	31 577 578
	Szállítói kötelezettség változása (+/-)	HUF	-22 751 737
	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek változása (+/-)	HUF	31 308 698
	Passzív időbeli elhatárolások változása (+/-)	HUF	0
	Vevőkövetelés változása (-/+)	HUF	-49 146 483
	Forgóeszközök (vevők és pénze. nélkül) változása (-/+)	HUF	-7 993 411
II.	Befektetési cash flow (14-16. sorok)	HUF	-102 944 000
	Befektetett eszközök beszerzése (-)	HUF	-102 944 000
III.	Finanszírozási cash flow (17-27. sorok)	HUF	76 830 577
	Hitel és kölcsön felvétel (+)	HUF	139 239 900
	Hitel és kölcsön törlesztése, visszafizetése (-)	HUF	-24 501 379
	Évi végi becsült DSRA és karbantartási tartalékok	HUF	-37 907 944
IV.	Pénzeszközök változása (+/-I./-II./-III. sorok)	HUF	12 734 116
V.	Pénzeszközök mérleg szerinti változása	HUF	12 734 116
	Időszak szerinti záró pénzállomány	HUF	46 872 172

* A NAP Nyrt. 100% tulajdonában lévő, 10 db 0,5 MW AC kapacitású kiserőművet tulajdonló The Art Of Voyage Alfa Kft. 2021.06.30.-ai könyvelési tényadatai alapján összeállított előzetes kimutatások. Az erőművek próbaüzeme 2021Q1 végéig tartott (használatbavételi engedélyek kiadásának dátuma 2021. március 29.) A 2021. évi tényadatok 2022. évi rendes közgyűlés során elfogadott éves beszámoló részeként kerülnek majd publikálásra

Holding cég eredmények (2/1) – Főbb KPI-ok



ÜZLETI MODELL SZERINTI BECSLÉS MILLÁRD FT chart-oknál 10 éves adatok átlagolt értékét mutatva

Portfólió méret

100 MW összteljesítményű portfólió legkésőbb 2023. Q2 végére

200x0,5 MW kiserőművel számolva, portfólióba illesztés a finanszírozást követő 3-6 hónapon belül

Finanszírozás

21,0 mrd HUF tőkebevonás négy ütemben, zártkörű/nyilvános tőkebevonásokkal

235 m HUF vételi árú kiserőműhöz ~105 m HUF saját tőke szükséges (önerő + DSRA tartalék képzése)

Árbevétel

4,7

6,2

7,0

15-20 évig állam által biztosított megtermelt energia átvételi ár (KÁT / METÁR), majd piaci árú értékesítés

Adózott eredmény

1,6

3,2

4,3

1,5-4,5 mrd HUF közötti éves adózott eredmény (ÉCS, hiteltörlesztés és kifutó KÁT / METÁR rendszer miatt)

2021-2030

2031-2040

2041-2050

EBITDA

81%

82%

79%

Teljes projekt időszak alatt (=30 év) évi 4,5 mrd HUF feletti EBITDA és 80% feletti EBITDA marzs. Az EBITDA csökkenés oka a jelenlegi támogatási rendszer kivezetése és a piaci árú energiaértékesítés

3,9

5,0

5,5

Várható osztalékhozam*

5%

10%

20%

Első ~15 évben alacsonyabb, kifizethető cash állomány az erőművi beruházásokra felvett hiteltörlesztések miatt

Projekt IRR

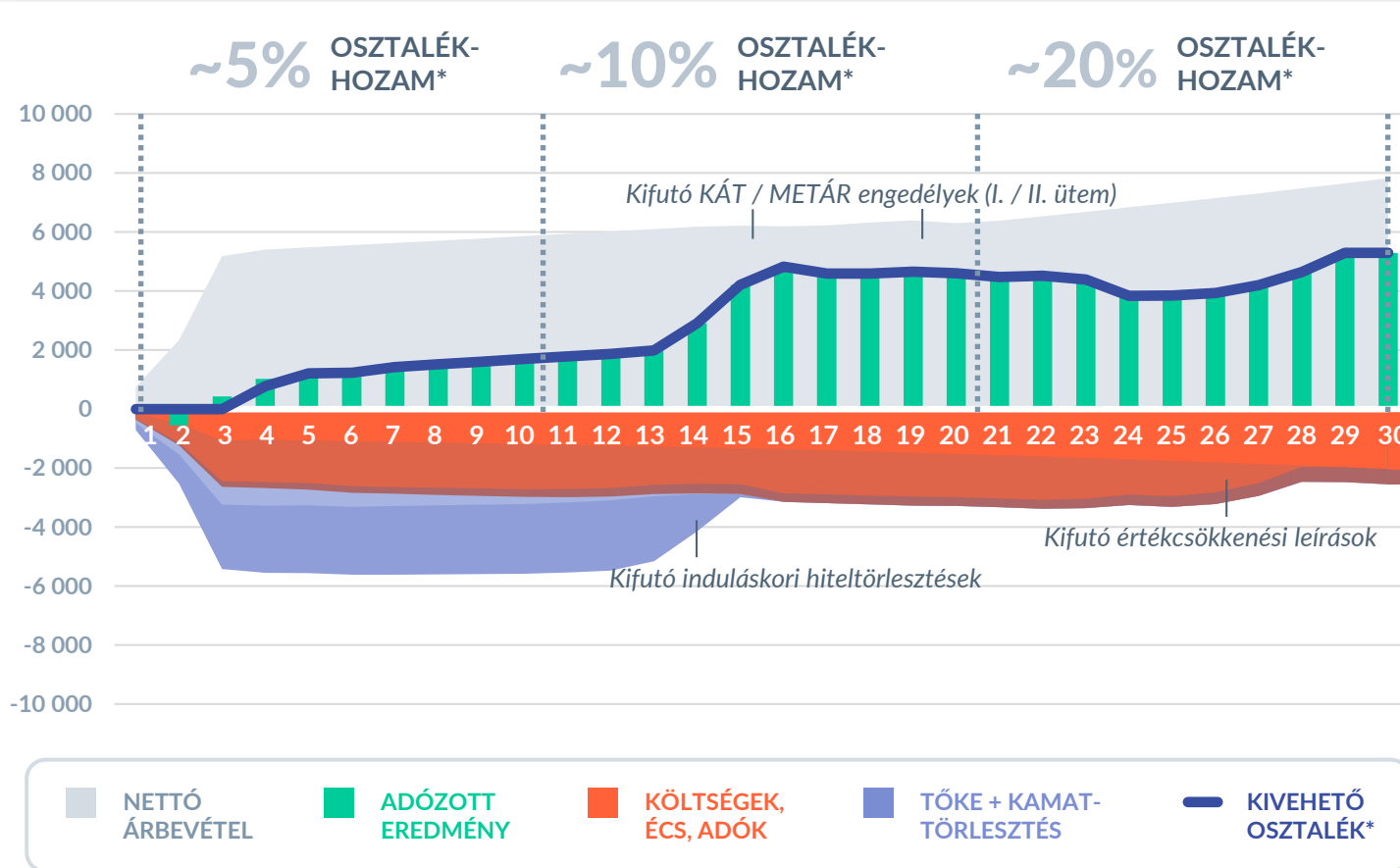
11% 30 éves projekt belső megtérülési ráta

Részvényesek felé kifizethető becsült osztalék mérték alapján, árfolyamváltozás nélkül és 100% osztalékkifizetési rátát feltételezve

* Részvény névértékre vetítve

Holding cég eredmények (2/2) – Becsült osztalék*

ÜZLETI MODELL SZERINTI BECSLÉS



- ~5% OSZTALÉKHOZAM***
Erőművi beruházásokra felvett hitel-törlesztések miatti alacsonyabb kifizethető cash állomány
- ~10% OSZTALÉKHOZAM***
Felfutó osztalék kifizetések* (5-20%)
Kifutó hiteltörlesztések és megszűnő KÁT / METÁR támogatások miatt
- ~20% OSZTALÉKHOZAM***
Piaci villamos energia értékesítés mellett is várhatóan stabil cash termelés

A pénzügyi terv szerint becslés alapján az első ~15 év becsült osztalékhozam* mértéke 5-10% között mozog, amelyet a kezdeti beruházások hiteltörlesztése befolyásol. Ezt követően az osztalékhozam* várhatóan 20% körül stabilizálódik (a jelenlegi állami támogatási rendszer kimerülése után is)

* Nyereséges működés esetén

** Nominális hozam érték, kibocsátott részvények névértékére vetítve. A fenti hozamszámítás az elméletileg maximálisan kifizethető osztalékon alapul. A Társaság nem fogalmazott meg nyilvános osztalékpolitikát, a fenti számítások nem tekinthetők a Társaság osztalék előre jelzésének. 2024. évet követően a modell nem számol további erőművek akvizíciójával., illetve a cégcsoport refinanszírozásából adódó lehetőségekkel sem

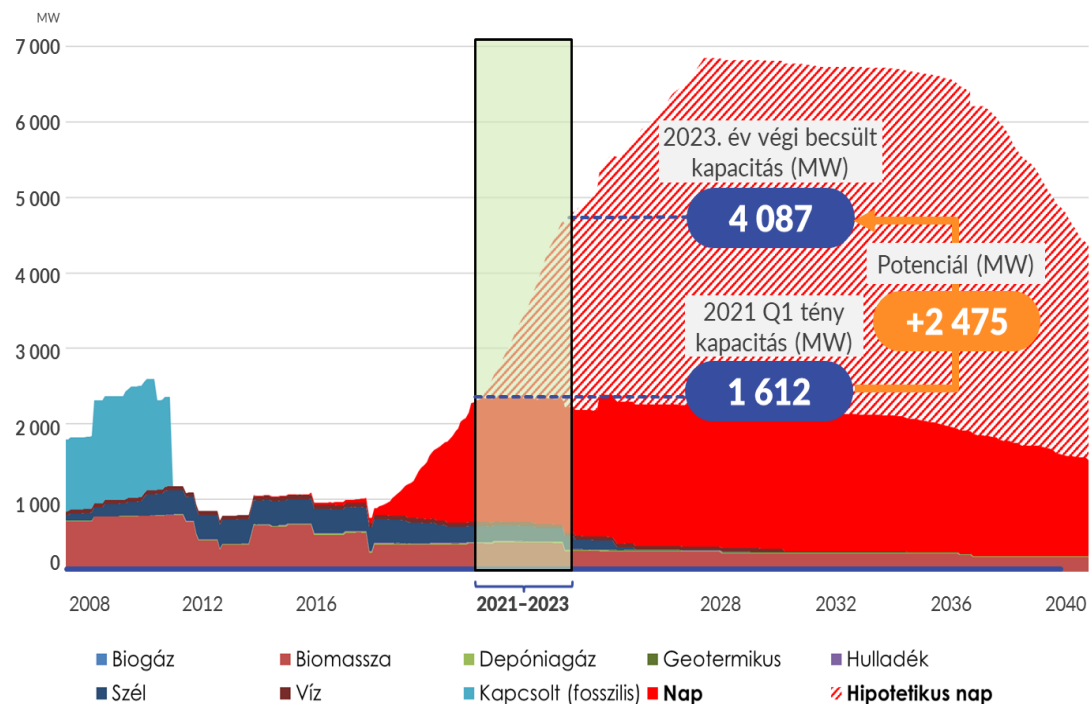
1. Részvényelemzési modell
2. Üzleti modell feltételezések
- 3. Naperőmű piaci trendek**

A hazai naperőmű piac felfutása

RÖVID TÁVÚ HAZAI NAPERŐMŰPIACI ÁTRENDEZŐDÉS

A mostani ~1 600 MW fotovoltaikus (nap) kapacitás mellett 2023 végéig további ~2 500 MW KÁT / METÁR támogatási rendszerben működő erőmű bekapcsolása várható, amivel a potenciális naperőmű piac ~4 000 MW-ra növekszik

KÁT ÉS METÁR NAPERŐMŰ MEGÚJULÓ KAPACITÁSOK ALAKULÁSA (MW)

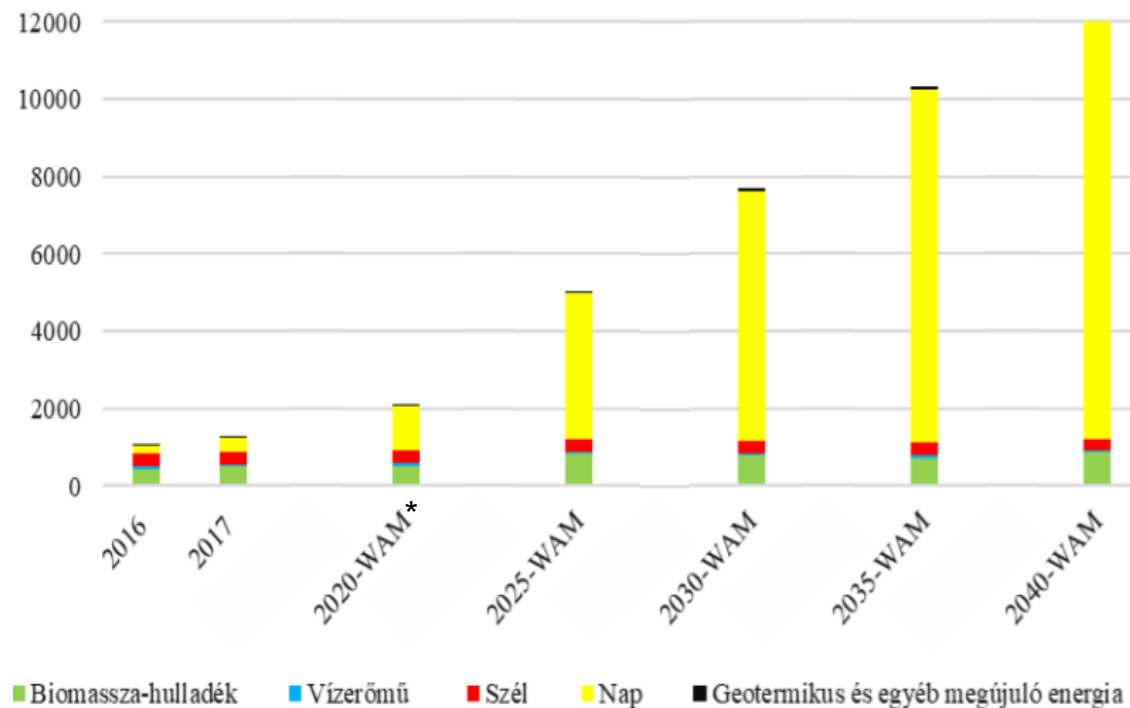


Forrás: MAVIR

HOSSZÚ TÁVÚ HAZAI ENERGIASZTRATÉGIAI CÉL

Az elfogadott Nemzeti Energia- és Klímatervben kiemelt szerepet kap a napenergia termelési szektor, amely szerint 2030-ra a hazai beépített fotovoltaikus kapacitás túllépi a 6 000 MW-ot, míg 2040-es években megközelítheti a 12 000 MW-ot

HAZAI BEÉPÍTETT MEGÚJULÓ KAPACITÁSOK ALAKULÁSA 2020-2040 (MW)



* WAM = Nemzeti Energia- és Klímatervben lefektetett intézkedésekkel korrigált forgatókönyv

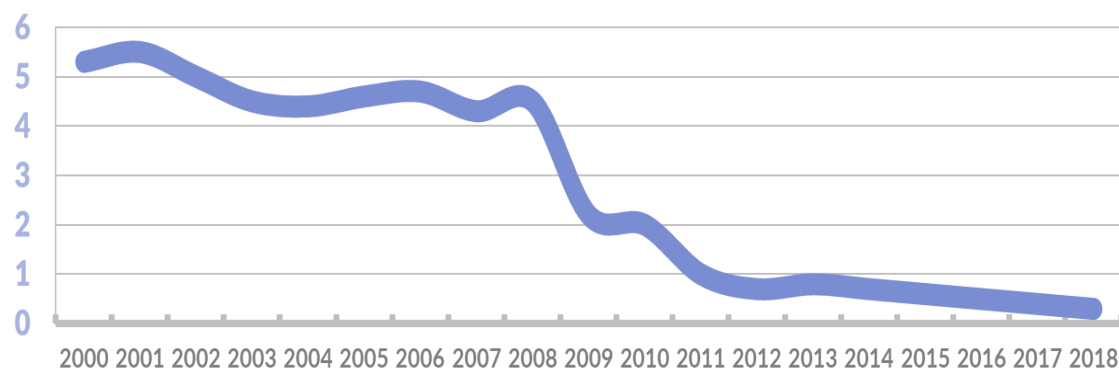
Forrás: Innovációs és Technológiai Minisztérium

A naperőmű technológia érettsége

BEÉRET, OLCSÓBB NAPERŐMŰ PANEL TECHNOLÓGIA

A napelem panelek technológiai fejlődése mellett, annak gyártás-
optimalizálásának köszönhetően a 2008-as évektől látványos csökkenésnek
indultak a naperőmű panelek beszerzési árai

NAPERŐMŰ PANELEK FAJLAGOS BESZERZÉSI ÁRA (USD/Wp)



A teljes élettartamra vetített fajlagos áramtermelési költség
(LCOE*) erőteljes csökkenését főként a PV modulok árai okozzák

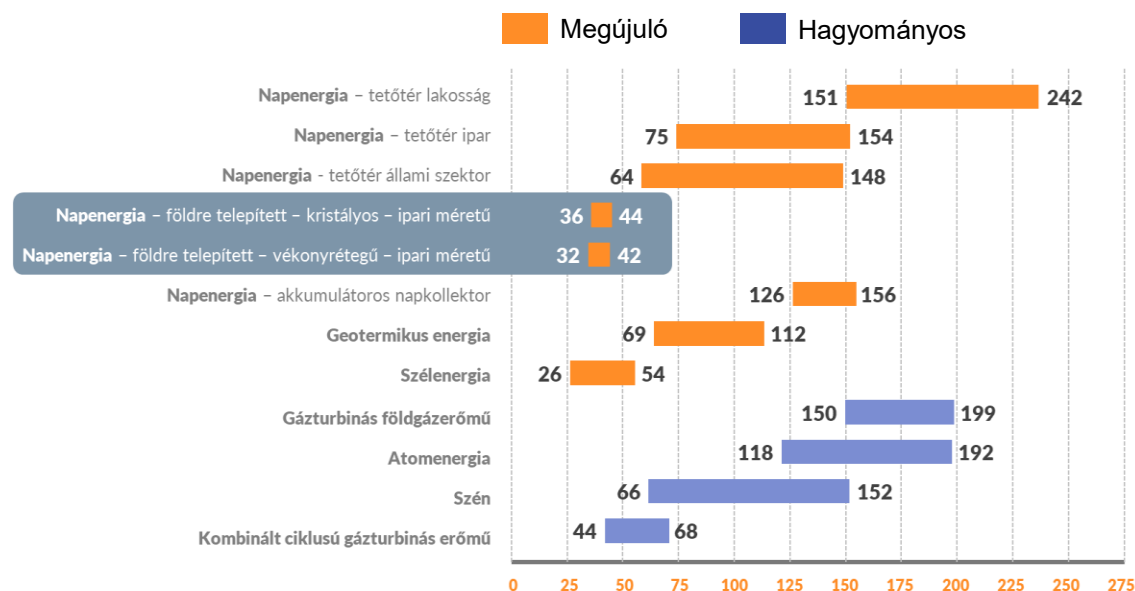
* LCOE - Levelized cost of energy

Forrás: CM-CIC kutatás a „Megújuló energiákról” (Albioma, Encavis Voltalia), 2020. június 5.

LEGKÖLTSÉGHATÉKONYABB ENERGIATERMELÉSI MEGOLDÁS

Teljes projekt élettartamra vetítve a legköltséghatékonyabb villamosenergia
termelési megoldásokká az ipari méretű, földre telepített kristályos és
vékonyrétegű panelekkel ellátott naperőmű megoldások váltak

TELJES ÉLETTARTAMRA VETÍTETT FAJLAGOS ÁRAMTERMELÉSI KÖLTSÉG (USD/MWh)



Forrás: CM-CIC kutatás a „Megújuló energiákról” (Albioma, Encavis Voltalia), 2020. június 5.