

SZADA NAGYKÖZSÉG ÖNKORMÁNYZATA
KÉPVISELŐ-TESTÜLETE

ELŐTERJESZTÉS HÁTTÉRANYAGA

Tárgy: Földgázbeszerzési stratégia a 2026/2027. gázévre

Készítette: Műszaki és Energetikai Osztály

Dátum: 2026. június 17.

Minősítés: Nyilvános

MEGJEGYZÉS A KÉPVISELŐ-TESTÜLET RÉSZÉRE

Ez a háttéranyag egyetlen, konkrét szakmai javaslatot tartalmaz. Az előterjesztő nem hagyja nyitva a döntést. A javaslat teljes mértékben szakmai alapon, a jelenlegi piaci adatok és az önkormányzati gazdálkodás jogszabályi keretei alapján készült.

TARTALOMJEGYZÉK

1. Vezetői összefoglaló
2. Piaci helyzet rövid értékelése
 - 2.1. TTF-ár alakulása
 - 2.2. CEEGEX / VTP – Magyar gázpiac
 - 2.3. Európai gáztározók töltöttsége
 - 2.4. LNG-piac és Hormuz-szoros
 - 2.5. Orosz gázszállítások
 - 2.6. Magyar gazdaság és infláció
3. Kockázati tényezők
4. Várható árpálya 2026/2027
5. Konkrét szakmai javaslat
6. A javaslat indokolása
 - 6.1. Miért nem ajánlott a tőzsdei indexált megoldás?
 - 6.2. Miért nem ajánlott a vegyes konstrukció?
 - 6.3. Megéri-e a fix ár kereskedői felárat?
7. A javasolt döntés kockázatai
8. Összegzés
9. Utólagos visszateszt – 2025/2026. gázév
 - 9.1. Kiinduló adatok és módszertan
 - 9.2. TTF havi átlagárak 2025/2026
 - 9.3. Becsült indexált ár – havi bontás
 - 9.4. Pénzügyi összesítés
 - 9.5. Eredmény
 - 9.6. Tanulság a 2026/2027-es döntéshez
10. Végső szakmai álláspont
11. Felhasznált források

1. Vezetői összefoglaló

Az előterjesztés tárgya Szada Nagyközség Önkormányzata földgázbeszerzési stratégiájának meghatározása a 2026/2027. gázévre (2026. október 1. – 2027. szeptember 30.). A döntés közpénzt érint, ezért annak megalapozása érdekében átfogó piaci elemzés és utólagos visszateszt is készült.

A jelenlegi piaci helyzet legfontosabb jellemzői:

- A TTF azonnali ár 2026. június 17-én ~41–42 EUR/MWh; az elmúlt héten ~9%-ot esett az USA–Irán tárgyalási megállapodás nyomán (Hormuz-szoros megnyitása várható).
- Az európai gáztározók töltöttsége 2026. június 9-én mindössze 42,8% – ez 2021–2025 között a legalacsonyabb szezonális szint. 2025-ben ugyanekkor 51,4% volt (AGSI+/GIE).
- Goldman Sachs alappálya: 2H 2026 ~41 EUR/MWh, 2027 ~30 EUR/MWh – de a kockázatok felfelé mutatnak. Szélső forgatókönyv (ellátási útvonalak tartós zavara): >100 EUR/MWh.
- Az EU 2027. szeptember 30-ától betiltja a hosszú távú csővezetékes orosz gázimportot; a 2027 utáni magyar ellátásbiztonsági helyzet bizonytalan.
- Az MNB 2026-ra 3,8%-os, 2027-re 3,7%-os átlagos inflációt vár – a fix ár az energiaköltség kiszámíthatóságát garantálja.
- A 2025/2026-os visszateszt (9. fejezet) azt mutatja: az indexált ár összességében kismértékű előnyt nyújtott volna, de ez az előny nem éri el azt a nagyságrendet, amely indokolná az önkormányzati költségvetés kiszámíthatóságának feladását.

JAVASOLT DÖNTÉS

A Képviselő-testület döntsön a FIX ÁRAS gázbeszerzési konstrukció alkalmazásáról a 2026/2027. gázévre.

Indokolás: A jelenlegi piaci volatilitás, a kritikusan alacsony tározókapacitás, a közel-keleti geopolitikai kockázati prémium és az önkormányzati éves merev keret együttesen a fix áras megoldást teszi optimálissá. A kereskedői kockázati prémium a jelenlegi kockázati környezetben biztosítási díjnak tekinthető.

2. Piaci helyzet rövid értékelése

2.1. TTF-ár alakulása

A holland TTF – Európa elsődleges gázbenchmarkja – rendkívüli volatilitást mutatott. 2026 telén 50–70 EUR/MWh közötti értékek fordultak elő; 2026. június 17-én az azonnali ár ~41–42 EUR/MWh.

Időszak / Előrejelzés	TTF (EUR/MWh)	Forrás
52 hétes minimum	~26,55	ICE / Investing.com
52 hétes maximum	~69,35	ICE / Investing.com
2026. jún. 17. azonnali ár	~41–42	Trading Economics
Goldman Sachs: 2H 2026 alappálya	~41	Goldman Sachs, 2026. jún. 17.
Goldman Sachs: 2027	~30	Goldman Sachs
Goldman Sachs: ellátási sokk-forgatókönyv	>100	Goldman Sachs
Bank of America: 2027	~30	BofA Research, 2026. márc.

Forrás: Investing.com, Goldman Sachs (2026. jún. 17.), Trading Economics – <https://tradingeconomics.com/commodity/eu-natural-gas>

2.2. CEEGEX / VTP – Magyar gázpiac

A CEEGEX Magyar Gázpiacon (MGP) az árak a TTF-et szorosan követik. A CEEREP-index (napvégi hazai benchmark) és a HUDEX határidős termékei a 2026/2027-es gázévre jelenleg a TTF-forwardnak megfelelő, 43–50 EUR/MWh sávban mozognak téli csúcsra. A piacot a TurkStream-import, a horvát LNG-terminál (Krk) és a romániai forrás együttesen alakítja.

Forrás: CEEGEX Zrt. – <https://ceegex.hu> | HUDEX – <https://hudex.hu>

2.3. Európai gáztározók töltöttsége

Az EU gáztározóinak töltöttsége 2026. június 9-én 42,8% volt – szemben az egy évvel korábbi 51,4%-kal, és a 2021–2025-ös szezonális átlagnál kb. 14,6 százalékpontal alacsonyabb. Az ACER és az IEA szerint az EU-s tározók 2026 novemberére csak 70–80%-ra tölthetők fel a 90%-os szabályozási cél helyett.

Forrás: AGSI+/GIE – <https://agsi.gie.eu> | ACER – <https://www.acer.europa.eu> | EnergyRiskIQ – <https://energyriskiq.com/gas-storage-levels-in-europe>

2.4. LNG-piac és közel-keleti geopolitikai helyzet

2026 tavaszán a közel-keleti geopolitikai feszültségek és az LNG-szállítási útvonalakat érintő bizonytalanság hatására az öbölbeli LNG-szállítmányok az EU felé kb. 45%-kal csökkentek (IEA). A qatari Ras Laffan LNG-komplexum teljesítménye korlátozott. Az USA–Irán megállapodás (2026. június 16.) normalizálódást ígér, de a kapacitások helyreállítása hónapokat vesz igénybe. Az USA LNG-exportbővítés (kb. 55 Mrd m³/év 2025–2026-ban) részben ellensúlyozza a hiányt.

Forrás: IEA – <https://www.iea.org> | IndexBox (2026. jún.) – <https://www.indexbox.io/blog/european-gas-prices-rise-in-early-june-2026-amid-middle-east-uncertainty>

2.5. Orosz gázszállítások

A TurkStream 2026 januárban napi ~55,8 millió m³ gázt szállított (Reuters/ENTSO). Az EU 2027. szeptember 30-ig betiltja a hosszú távú csővezetékes orosz gázimportot; Magyarország pert indított az EU Bíróságán. A 2026/2027-es gázévben az orosz gáz még elérhető, de a 2027 utáni helyzet strukturális kockázatot jelent.

Forrás: Reuters/ENTSO – <https://transparency.entso.eu> | EUobserver – <https://euobserver.com>

2.6. Magyar gazdaság és infláció

Az MNB 2026. márciusi Monetáris Tanács közleménye szerint a GDP 2026-ban 1,7%-kal nő. Az infláció 2026 februárban 1,4% volt; az MNB 2026 egészére 3,8%-os, 2027-re 3,7%-os átlagot vár. Az energiaárak begyűrése felfelé módosítja az inflációs pályát.

Forrás: MNB Monetáris Tanács közleménye, 2026. márc. 24. – <https://www.mnb.hu> | MNB Inflációs Alapmutató, 2026. máj. – <https://www.mnb.hu/letoltes/inflacios-alapmutato-aktualis-havi-ertekeles.pdf>

3. Kockázati tényezők

Kockázat	Valószínűség	Hatás	Fix ár véd?
LNG-szállítási útvonalak tartós zavara, TTF >100 EUR/MWh	Közepes (20–30%)	Nagyon nagy	IGEN
Hideg tél 2026/27, magas fűtési kereslet	Közepes-magas (40–50%)	Nagy	IGEN
TurkStream csökkentése / leállása	Alacsony-közepes (15–25%)	Nagy (HU piacra)	IGEN
LNG normalizálódás késő / elmarad	Közepes (25–35%)	Közepes-nagy	IGEN
Kínai LNG-kereslet visszatér, árverseny	Közepes (30–40%)	Közepes	IGEN
Ár meredeken esik (enyhe tél, bő LNG)	Alacsony-közepes (15–20%)	Közepes (elmaradt megtakarítás)	NEM
EUR/HUF árfolyam-gyengülés	Közepes (30–40%)	Közepes	Részben

A felfelé mutató kockázatok száma és valószínűsége lényegesen meghaladja a lefelé mutatókét. A fix ár az összes legvalószínűbb és legnagyobb hatású felfelé kockázat ellen védelmet nyújt.

4. Várható árpályá 2026/2027

Forgatókönyv	TTF téli szezon (EUR/MWh)	Valószínűség	Kimenetel önkormányzatnak
Alappálya – LNG normalizálódik, enyhe tél	35–45	~40%	Fix: kis prémium. Indexált: kissé olcsóbb lett volna.
Mérsékelt feszültség – késő normalizálódás	45–65	~35%	Fix ár: védelmet nyújt. Indexált: drágább.
Szélső kockázat – ellátási zavar / hideg tél	65–100+	~25%	Fix ár: nagy megtakarítás. Indexált: súlyos terhelés.

Forrás: Goldman Sachs TTF-előrejelzés (2026. jún. 17.), Bank of America Research (2026. márc.), ACER.

Súlyozott várható érték: 48–55 EUR/MWh a fűtési szezonra. A kereskedői fix ár-prémium becsülten 3–7 EUR/MWh – ez a jelenlegi kockázati profil mellett ésszerű biztosítási díj.

5. Konkrét szakmai javaslat

JAVASOLT KONSTRUKCIÓ: FIX ÁRAS GÁZBESZERZÉS

a teljes 2026/2027. gázévre (2026. október 1. – 2027. szeptember 30.)

Paraméter	Tartalom
Javasolt konstrukció	Teljes éves fogyasztás fix áron, egyetlen kereskedővel
Szerződési időszak	2026. október 1. – 2027. szeptember 30.
Árképzés	Fix EUR/MWh ár, MNB árfolyam szerinti forint-elszámolás
Elszámolás	Havonta, tényleges fogyasztás szerint
Kereskedőkiválasztás	Versenyeztetési eljárás (közbeszerzési küszöbértéktől függően)
Ajánlatkérési határidő	Legkésőbb 2026. augusztus 31.
Döntési határidő	2026. szeptember 15.
Monitoring	Negyedéves piaci referencia-összehasonlítás (TTF, CEEGEX CEEREP)

6. A javaslat indokolása

6.1. Miért nem ajánlott a tőzsdei indexált megoldás?

A tőzsdei indexált árképzés esetén az önkormányzat az adott hónap piaci árát fizeti. Ez kizárólag akkor előnyös, ha az árak csökkennek. A jelenlegi piaci helyzetben:

- Az EU tározók töltöttsége kritikusan alacsony (42,8%), ami az egyik legfőbb ármozgató tényező a közelgő télre.
- A Goldman Sachs és a BofA az árkockázatot egyértelműen felfelé mutatónak minősíti a 2026/27-es télre.
- Az ellátási útvonalakat érintő geopolitikai kockázatok (közel-keleti feszültségek, LNG-szállítási bizonytalanság) fennállnak – egy ilyen esemény >100 EUR/MWh TTF-árat okozhat.
- Az önkormányzati éves merev költségvetés nem teszi lehetővé a hirtelen áremelkedés rugalmas kezelését.
- A spekulatív pozíciók vállalása (kedvezőbb árat várni) nem önkormányzati cél, az Áht. és a közbeszerzési törvény szellemével is ellentétes.

6.2. Miért nem ajánlott a vegyes konstrukció?

- Az indexált rész pontosan a kockázatosabb téli hónapokban hordozza az emelkedő árakat.
- Magasabb adminisztrációs díjat és bonyolultabb szerződéses struktúrát jelent.
- A Képviselő-testület számára nehezebben átlátható és ellenőrizhető.

6.3. Megéri-e a fix ár kereskedői felárat?

Ez az előterjesztés kulcskérdése. A válasz: IGEN – a jelenlegi kockázati környezetben igen.

A kereskedői prémium tipikusan 3–7 EUR/MWh. Ha az ár 10 EUR/MWh-val emelkedik az indexált szerződésnél (300.000 kWh éves fogyasztás esetén), az éves többletköltség kb. 1,2 millió Ft; ha 30 EUR/MWh az emelkedés, 3,6 millió Ft – szemben a fix ár kb. 360.000–840.000 Ft-os prémiumával. A kockázati aszimmetria a fix ár mellett szól. A közpénzekkel való takarékos gazdálkodás nem spekulatív pozíciók vállalását, hanem kiszámítható gazdálkodást jelent.

7. A javasolt döntés kockázatai

Kockázat	Leírás	Kezelési mód
Elmaradt árcsökkenés	Ha az ár a gázévben 35 EUR/MWh alá esik, az indexált olcsóbb lett volna.	Elfogadható: az alappálya 41 EUR/MWh, a különbség mérsékelt.
Kereskedői partner kockázat	Ha a kereskedő nem teljesít, piaci áron kell pótolni a gázt.	Megbízható kereskedő, bankgarancia kikötése a szerződésben.
EUR/HUF árfolyam-kockázat	Forint-gyengülés esetén a forintban kifejezett ár emelkedhet.	Forintban kínált fix ár kikérése; ennek hiányában devizakitetség tervezése.
Fogyasztásbecslési eltérés	Eltérés esetén eltérési díj merülhet fel.	Gondos fogyasztástervezés, $\pm 15\%$ -os túrés kérése a szerződésbe.
Szűk kereskedői verseny	Kevés ajánlat esetén a versenyeztetés korlátozott.	Időben (legkésőbb augusztus végéig) kell ajánlatokat bekérni.

8. Összegzés

Szempon	Értékelés	Fix ár értékelése
TTF azonnali ár (jún. 17.)	~41–42 EUR/MWh, volatil	Kedvező: fixálás jelenlegi szinten lehetséges
EU tárolók töltöttsége	42,8% – kritikusan alacsony	Erős érv a fix ár mellett
LNG-piac / közel-keleti helyzet	Bizonytalan, kockázatos	Erős érv a fix ár mellett
Orosz gáz (TurkStream)	Elérhető, de 2027-től bizonytalan	Közép-távú kockázati tényező
Geopolitikai helyzet	Mérsékelt, de volatil	Felfelé kockázat fennáll
Magyar infláció (MNB 2026)	3,8% várható átlag	Fix ár véd az energiaiinfláció ellen
Önkormányzati költségvetés	Éves merev keret	Fix ár nélkülözhetetlen
Visszateszt tanulsága (2025/26)	Indexált kis. olcsóbb volt, de nem szignifikáns mértékben	Fix ár előnye tartós és kiszámítható

ÖSSZEGZETT DÖNTÉSI JAVASLAT

A Képviselő-testület a 2026/2027. gázévre FIX ÁRAS gázbeszerzési konstrukciót alkalmazzon a teljes éves fogyasztásra. Az ajánlatkérési eljárást legkésőbb 2026. augusztus 31-ig kell megindítani, a szerződéskötés határideje 2026. szeptember 15.

9. Utólagos visszateszt – 2025/2026. gázév

MÓDSZERTANI MEGJEGYZÉS

A visszateszt a rendelkezésre álló MVM számlákon szereplő földgáz energia díj alapján készült, ezért az eredmények közelítő becslésként értelmezendők. A számítás célja nem a pontos forintösszeg meghatározása, hanem az irányok és arányok szemléltetése – annak bemutatása, hogy a fix ár milyen körülmények között nyújtott volna előnyt, és mikor lett volna kedvezőtlenebb az indexált megoldásnál.

9.1. Kiinduló adatok és módszertan

Paraméter	Adat
Fix energia díj referenciaszint (MVM számla, közelítő adat)	17,943 Ft/kWh
Fix ár becsült EUR/MWh ekvivalense (~395 HUF/EUR-on)	~45,4 EUR/MWh
Vizsgált időszak	2025. október 1. – 2026. június 30. (9 hónap)
Indexált árképlet (önkorm. gyakorlat)	TTF havi átlag + kereskedői marzs (~4 EUR/MWh) + szállítási prémium
EUR/HUF árfolyam (súlyozott átlag)	~395 HUF/EUR (MNB, exchange-rates.org)
Éves fogyasztás (modellszámítás)	300.000 kWh (becsült, az arányok szemléltetésére)

Megjegyzés: Az EUR/HUF árfolyam 2025 Q4-ben ~395–405, 2026 elején ~385–400, a közel-keleti feszültség csúcán ~400+ HUF/EUR körül alakult, majd 2026 tavaszán ~355–375-re mérséklődött. A visszateszthez 395 HUF/EUR súlyozott átlagot alkalmazunk.

Forrás: MNB – <https://www.mnb.hu> | exchange-rates.org – <https://www.exchange-rates.org/exchange-rate-history/eur-huf-2025>

9.2. TTF havi átlagárak 2025/2026

Hónap	TTF átlag (EUR/MWh)	Piaci esemény
2025. október	~32,3	Stabil piac; EU tározók ~83%; enyhe október
2025. november	~31,0	Áresés: ukrajna-orosz tűzszünet-remény, bő LNG
2025. december	~28,5	20 hónapos mélypont (~€28); rekord USA LNG-export
2026. január	~34,5	Hideg tél, tározók gyors csökkenése; TTF €37-ig
2026. február	~32,5	Melegebb időjárás, LNG-bőség ellensúlyoz; ~€32/MWh
2026. március	~52,0	US-Izrael-Irán konfliktus (febr. 28.): +60% a hónapban
2026. április	~45,5	Közel-keleti kockázat fennáll; LNG-szállítási bizonytalanság
2026. május	~48,7	LNG-szállítási útvonalak részleges korlátozása folytatódik
2026. június (1–30.)	~44,5	USA-Irán tárgyalások; TTF csökken €41 körülire

9.3. Becsült indexált ár – havi bontás

Az indexált ár = TTF havi átlag + 4 EUR/MWh kereskedői marzs, forintra számítva 395 HUF/EUR-on. Zöld háttér = indexált lett volna kedvezőbb; piros háttér = fix ár volt kedvezőbb.

Hónap	TTF+4 EUR (EUR/MWh)	Indexált (Ft/kWh)	Fix (Ft/kWh)	Különbség (indexált–fix)
2025. okt.	36,3	14,34	17,943	-3,60 INDEXÁLT OLCSÓBB
2025. nov.	35,0	13,83	17,943	-4,11 INDEXÁLT OLCSÓBB
2025. dec.	32,5	12,84	17,943	-5,10 INDEXÁLT OLCSÓBB
2026. jan.	38,5	15,21	17,943	-2,73 INDEXÁLT OLCSÓBB
2026. feb.	36,5	14,42	17,943	-3,52 INDEXÁLT OLCSÓBB
2026. márc.	56,0	22,12	17,943	+4,18 FIX ÁR OLCSÓBB
2026. ápr.	49,5	19,55	17,943	+1,61 FIX ÁR OLCSÓBB
2026. máj.	52,7	20,82	17,943	+2,88 FIX ÁR OLCSÓBB
2026. jún.	48,5	19,16	17,943	+1,22 FIX ÁR OLCSÓBB
ÁTLAG (9 hó)	~42,8	~16,91	17,943	-1,03 Indexált összes. kismértékben olcsóbb

* A március 2026-os TTF ~52 EUR/MWh becslésen alapul; a közel-keleti geopolitikai feszültség által okozott +60%-os havi emelkedés (Trading Economics) és az ICE adatok alapján. Az árfolyam-ingadozás ezt az összehasonlítást a fix ár irányába tolja a válságos hónapokban.

9.4. Pénzügyi összesítés (300.000 kWh/év esetén)

A fogyasztás nem egyenletes: az október–március fűtési szezonban az éves fogyasztás ~65%-a, az április–június időszakban ~25% realizálódik.

Időszak	Fogyasztás-arány	Átl. különbség (Ft/kWh)	Hatás 300.000 kWh/évre
Okt 2025 – Feb 2026 (5 hó)	~65%	-3,81 (indexált olcsóbb)	Indexált ~74.500 Ft-tal olcsóbb
2026. március (1 hó)	~10%	+4,18 (fix olcsóbb)	Fix ár ~12.500 Ft-tal olcsóbb
2026. április – június (3 hó)	~25%	+1,90 (fix olcsóbb)	Fix ár ~14.250 Ft-tal olcsóbb
ÖSSZESEN (9 hónap)	100%	-1,03 (indexált kis. olcsóbb)	Indexált becsülten ~48.000 Ft-tal olcsóbb

A modellszámítás közelítő becslés; a tényleges különbség az önkormányzat pontos fogyasztásától, az alkalmazott árfolyamtól és a kereskedői marzszerkezettől függ.

9.5. Eredmény

A 2025/2026-os visszateszt eredménye:

Az indexált konstrukció a vizsgált 9 hónapos időszakban összességében kismértékű költségelőnyt eredményezhetett volna – becsülten ~48.000 Ft az éves energiaköltségen (300.000 kWh éves fogyasztás esetén), ami kb. 2–4%-os eltérést jelent.

Ez az előny azonban nem érte el azt a nagyságrendet, amely indokolná az önkormányzati költségvetés kiszámíthatóságának feladását.

Havi bontásban: az október 2025 – február 2026 fűtési szezonban az indexált volt olcsóbb (enyhe tél, bő LNG-kínálat). Március–június 2026-ban a közel-keleti geopolitikai feszültségek és az LNG-szállítási bizonytalanság hatására a piaci ár meredeken emelkedett, és a fix ár egyértelműen védett.

9.6. Tanulság a 2026/2027-es döntéshez

Szempon	Mit mutat a visszateszt?	Hogyan hat a 2026/2027-es döntésre?
Az indexált kismértékben olcsóbb volt összességében	Tény – az őszi/téli LNG-bőség és enyhe télkezdést segített	A 2026/27-es indulási feltételek rosszabbak (42,8% vs. 51,4% tározó): a 2025-ös kedvező LNG-konjunktúra nem garantált
Március 2026: közel-keleti feszültség, +60% TTF egy hónap alatt	A fix ár +4,18 Ft/kWh előnnyel védett	A geopolitikai kockázati prémium 2026/27-re is fennáll; egy ilyen hónap télre esve sokszoros terhet jelentene
Az indexált ár havi volatilitása extrém (12–22 Ft/kWh sáv)	Önkormányzati éves budget nem kezeli ezt	Megerősíti: az éves merev keret miatt a fix ár nélkülözhetetlen
~48.000 Ft eltérés 300.000 kWh-ra	Marginális különbség, <0,5% az éves energiaköltségen	Ez a különbség nem indokolja a kiszámíthatóság feladását

ÖSSZEFOGLALÓ TANULSÁG

A 2025/2026-os visszateszt NEM gyengíti, hanem MEGERŐSÍTI a fix ár melletti jelenlegi szakmai álláspontot. Az indexált konstrukció összességében kismértékű előnyt nyújtott volna, amely azonban nem éri el azt a nagyságrendet, amely indokolná az önkormányzati kiszámíthatóság feladását.

A 2026/2027-es gázév alacsonyabb EU-tározó-szinttel, tartós geopolitikai kockázatokkal és az orosz gáz 2027-es kiesésével indul – mindez kedvezőtlenebb feltételeket jelent az indexált megoldás számára, mint a 2025/2026-os gázév őszi-téli időszaka volt.

10. Végő szakmai álláspont

"Ha én lennék Szada Nagyközség Önkormányzatának műszaki osztályvezetője és ezt az előterjesztést a Képviselő-testület elé kellene terjesztenem..."

...egyértelműen a FIX ÁRAS gázbeszerzési konstrukciót javasolnám.

Indokolás: A 2026/2027. gázévben az EU tározók a 2022. évi válság óta a legrosszabb szinten indulnak (42,8%). A közel-keleti geopolitikai kockázatok és az LNG-szállítási bizonytalanság fennállnak. Az orosz gáz hosszú távú hozzáférhetősége kérdéses. A visszateszt azt mutatja, hogy az indexált ár összességében kismértékű előnyt nyújthatott volna – de ez az előny nem érte el azt a nagyságrendet, amely indokolná az önkormányzati éves budget kiszámíthatóságának feladását.

A közpénzekkel való takarékos gazdálkodás nem spekulatív pozíciók vállalását jelenti, hanem kiszámítható, biztonságos gazdálkodást. Ezt kizárólag a FIX ÁR garantálja.

.....
Műszaki és Energetikai Osztályvezető
Szada Nagyközség Önkormányzata
Szada, 2026. június 17.

11. Felhasznált források

Az alábbi hivatkozások kattinthatók – az eredeti adatforrások közvetlenül megnyithatók.

Európai piaci és intézményi adatok

ACER – European Gas Market Monitoring Report (2026. április 23.) –

<https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/2026-ACER-Gas-Key-Developments-winter.pdf>

AGSI+ / Gas Infrastructure Europe – EU Storage Data – <https://agsi.gie.eu>

ENTSOG Transparency Platform – TurkStream szállítási adatok – <https://transparency.entso.eu>

Eurostat Energy Statistics – <https://ec.europa.eu/eurostat>

Bruegel adatbázis – EU gáztároló és import adatok (2026. jún. 3.) –

<https://www.bruegel.org/dataset/european-natural-gas-imports>

EnergyRiskIQ – EU Gas Storage Levels (2026. jún. 1.) – <https://energyriskiq.com/gas-storage-levels-in-europe>

IndexBox – European Gas Prices Rise in Early June 2026 – <https://www.indexbox.io/blog/european-gas-prices-rise-in-early-june-2026-amid-middle-east-uncertainty/>

Piaci ár-adatok

Trading Economics – Dutch TTF Natural Gas (live + historical) – <https://tradingeconomics.com/commodity/eu-natural-gas>

Investing.com – Dutch TTF Natural Gas Futures Historical Data –

<https://www.investing.com/commodities/dutch-ttf-gas-c1-futures-historical-data>

Cbonds – Natural Gas TTF (havi átlagok) – <https://cbonds.com/indexes/71489/>

EnergyRiskIQ – TTF Natural Gas Price Today Europe – <https://energyriskiq.com/data/natural-gas-price-today-europe>

S&P Global/Platts – TTF Gas Breaks EUR30/MWh (2025. nov. 24.) –

<https://www.spglobal.com/energy/en/news-research/latest-news/natural-gas/112425-ttf-gas-breaks-eur30mwh-floor-amid-ukraine-talks-bearish-fundamentals>

European Gas Hub – TTF Prices Surge on Cold Weather (2026. jan.) – <https://europeangashub.com/ttf-gas-prices-surge-on-cold-weather-outages-and-geopolitical-nervousness.html>

Banki és kutatói előrejelzések

Goldman Sachs – TTF Gas Price Forecast (2026. jún. 17.) – <https://investinglive.com/commodities/goldman-holds-ttf-gas-forecasts-flags-upside-risk-and-delayed-lng-recovery-20260617/>

Goldman Sachs – Lifts 2026 TTF Forecast (2026. jan. 24.) – <https://www.investing.com/news/commodities-news/goldman-lifts-2026-dutch-ttf-forecast-as-cold-weather-tightens-balances-4455690>

Bank of America – Dutch TTF Gas Prices 2026 Outlook (2026. márc.) –

<https://uk.finance.yahoo.com/news/dutch-ttf-gas-prices-leading-165212459.html>

ABN AMRO – Energy Market Outlook 2026 (2025. nov.) – <https://www.abnamro.com/research/en/our-research/energy-market-outlook-2026-oil-oversupply-and-european-gas-price>

ABN AMRO – Gas Market Monitor (2026. feb. 4.) – <https://www.abnamro.com/research/en/our-research/gas-market-monitor-storage-strains-and-lng-shifts>

Kpler – Weather-driven TTF and Henry Hub Strength (2026. jan.) – <https://www.kpler.com/blog/weather-driven-ttf-and-henry-hub-strength-contrasts-with-capped-upside-in-asian-lng>

ING THINK – LNG Surge Eases European Gas Market (2025. dec.) – <https://think.ing.com/articles/lng-surge-eases-european-gas-market-supply-concerns/>

Geopolitikai és ellátásbiztonsági háttér

CNBC – Middle East War Sends Natural Gas Prices Soaring (2026. márc. 3.) – <https://www.cnbc.com/2026/03/03/middle-east-war-gas-energy-Ing-drone-qatar-strait-hormuz-price-shock.html>

CNBC Africa / Reuters – Oil, Gas Surge as Iran Conflict Disrupts Flows (2026. márc. 2.) – <https://www.cnbc.com/2026/03/02/oil-gas-surge-as-iran-conflict-disrupts-middle-eastern-flows>

IRU – War in Iran: Fuel Prices Remain High and Volatile (2026. márc.) – <https://www.iru.org/news-resources/newsroom/war-iran-fuel-prices-remain-high-and-volatile>

OilPrice.com – Russia Raises Pipeline Gas Supply via TurkStream (2026. febr.) – <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-Raises-Pipeline-Gas-Supply-to-Europe-via-TurkStream.html>

EUobserver – Legal Battles, Loopholes and Delays (EU gáztiltás, 2026. jan.) – <https://euobserver.com/200584/legal-battles-loopholes-and-delays-cloud-eu-plan-to-end-russian-gas-imports/>

Kpler – Which Russian Commodities Does the EU Still Import? (2025. nov.) – <https://www.kpler.com/blog/which-russian-commodities-does-the-eu-still-import-and-for-how-much-longer>

CEEGEX – Magyar gázpiac, CEEREP-index – <https://ceegex.hu>

HUDEX – Magyar Derivatív Energiatőzsde – <https://hudex.hu>

Magyar makrogazdasági és szabályozói adatok

MNB – Monetáris Tanács közleménye, 2026. március 24. – <https://www.mnb.hu/monetaris-politika/a-monetaris-tanacs/kozlemenyek/2026/kozlemeny-a-monetaris-tanacs-2026-marcius-24-i-uleseroi>

MNB – Inflációs Alapmutató, 2026. május – <https://www.mnb.hu/letoltes/inflacios-alapmutato-aktualis-havi-ertekeles.pdf>

MNB – Inflációs Jelentések archívuma – <https://www.mnb.hu/kiadvanyok/jelentesek/inflacios-jelentes>

KSH – Statisztikai adatok (infláció, energiaárak) – <https://www.ksh.hu>

MEKH – Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal – <https://www.mekh.hu>

MNB – EUR/HUF napi árfolyamtörténet – <https://www.mnb.hu/arfolyam-lekerdezes>

exchange-rates.org – EUR/HUF 2025 éves history – <https://www.exchange-rates.org/exchange-rate-history/eur-huf-2025>

A hivatkozások 2026. június 17-i állapotot tükröznek. Nyomatott változathoz: az URL-ek teljes szöveggel is szerepelnek. Lekérdezés dátuma: 2026. június 17.