



# **Az FGSZ jövőbeli várható hidrogén kiadási és betáplálási pontjaira, hidrogén szállításra benyújtott nem kötelező érvényű kapacitásigényekre vonatkozó keres- letfelmérési riport**

**2025 október 17**

Ez a riport az FGSZ-hez benyújtott jövőbeli potenciális hidrogén kapacitásigények értékelése, készítette az

FGSZ Zrt.

8600, Siófok

Tanácsház u. 5.

email: [info@fgsz.hu](mailto:info@fgsz.hu)

Tel:+36-84- 505-117



## Tartalomjegyzék

|      |                                                                                                         |   |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|
| A.   | Nem kötelező érvényű kapacitás igény előrejelzés                                                        | 4 |
| B.   | Az igények értékelése                                                                                   | 5 |
| i.   | Múltbeli használati szokások                                                                            | 5 |
| ii.  | A jelenlegi igény felmérés szabályozási háttere                                                         | 5 |
| iii. | Kapcsolat az EU tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a hazai tízéves fejlesztési tervvel (NDP) | 6 |
| iv.  | A kiadási és betáplálási kapacitások iránti kereslet várható mennyisége, iránya és időtartama.          | 6 |
| C.   | Ideiglenes ütemterv                                                                                     | 6 |
| E.   | Elérhetőség                                                                                             | 6 |

## A. Nem kötelező érvényű kapacitás igény előrejelzés

Az FGSZ nem kötelező érvényű piaci igényfelmérést indított a hazai hálózati pontok és a határkereszteső csatlakozási pontok hidrogénkapacitás-igényéről. Az FGSZ Zrt. a leendő Rendszerhasználókat kérte a nem kötelező erejű kapacitásfelmérés kitöltésére, amely 2025. július 07. és szeptember 01. között, az igények benyújtására vonatkozó felhívás az FGSZ honlapján került publikálásra. Az FGSZ-hez az alábbi, nem kötelező erejű hidrogén szállítási kapacitási igény előrejelzések érkeztek az igénylők által meghatározott hazai hálózati pontokon és a határkereszteső csatlakozási pontokon.

### Az FGSZ nem kötelező érvényű nem megszakítható hidrogén kapacitásigény felmérés eredménye

GCV referencia paraméter 25°C/0°C

| A jelzett betáplálási/kiadási pont                   |          | 2030/31 | 2040/41   | 2050/51   |
|------------------------------------------------------|----------|---------|-----------|-----------|
| Összesített hazai fogyasztási kiadási ponti igény    | kWh/h/év | 453 880 | 1 020 801 | 1 020 801 |
|                                                      | TWh/év   | 3,946   | 8,546     | 7,953     |
| Összesített hazai termelői betáplálási igény         | kWh/h/év | 76 800  | 76 800    | 76 800    |
|                                                      | TWh/év   | 0,673   | 0,673     | 0,673     |
| Összesített Balassagyarmat SK>HU betáplálási igény*  | kWh/h/év | 243 880 | 810 801   | 810 801   |
|                                                      | TWh/év   | 2,136   | 7,103     | 7,103     |
| Összesített Balassagyarmat HU>SK kiadási ponti igény | kWh/h/év | 6 800   | 6 800     | 6 800     |
|                                                      | TWh/év   | 0,060   | 0,060     | 0,060     |
| Összesített Beregdaróc UA>HU betáplálási igény       | kWh/h/év | 0       | 0         | 0         |
|                                                      | TWh/év   | 0       | 0         | 0         |
| Összesített Beregdaróc HU>UA kiadási ponti igény     | kWh/h/év | 0       | 0         | 0         |
|                                                      | TWh/év   | 0       | 0         | 0         |
| Összesített Csanádpalota RO>HU betáplálási igény*    | kWh/h/év | 173 880 | 740 801   | 740 801   |
|                                                      | TWh/év   | 1,523   | 6,489     | 6,489     |
| Összesített Csanádpalota HU>RO kiadási ponti igény   | kWh/h/év | 6 800   | 6 800     | 6 800     |
|                                                      | TWh/év   | 0,060   | 0,060     | 0,060     |
| Összesített Drávaszerdahely HR>HU betáplálási igény  | kWh/h/év | 0       | 0         | 0         |
|                                                      | TWh/év   | 0       | 0         | 0         |

|                                                         |          |         |         |         |
|---------------------------------------------------------|----------|---------|---------|---------|
| Összesített Drávaszerdahely HU>HR kiadási ponti igény   | kWh/h/év | 0       | 0       | 0       |
|                                                         | TWh/év   | 0       | 0       | 0       |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Kiskundorozsma RS>HU betáplálási igény      | kWh/h/év | 0       | 0       | 0       |
|                                                         | TWh/év   | 0       | 0       | 0       |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Kiskundorozsma HU>RS kiadási ponti igény    | kWh/h/év | 0       | 0       | 0       |
|                                                         | TWh/év   | 0       | 0       | 0       |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Mosonmagyaróvár AT>HU betáplálási igény     | kWh/h/év | 0       | 0       | 0       |
|                                                         | TWh/év   | 0       | 0       | 0       |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Mosonmagyaróvár HU>AT kiadási ponti igény   | kWh/h/év | 0       | 0       | 0       |
|                                                         | TWh/év   | 0       | 0       | 0       |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Tornyiszentmiklós SI>HU betáplálási igény*  | kWh/h/év | 173 880 | 740 801 | 740 801 |
|                                                         | TWh/év   | 1,523   | 6,489   | 6,489   |
|                                                         |          |         |         |         |
| Összesített Tornyiszentmiklós HU>SI kiadási ponti igény | kWh/h/év | 6 800   | 6 800   | 6 800   |
|                                                         | TWh/év   | 0,060   | 0,060   | 0,060   |

\* A határponti igények részben átfedésben vannak egymással az igénylők a hidrogén gerinchálózat megvalósításának és az import hidrogénforrások elérhetőségének függvényében tervezik az import betáplálást igénybe venni.

## B. Az igények értékelése

A keresletértékelési szakasz közvetlenül a nem kötelező erejű igényfelmérés lezárása után kezdődött. A felmérés fő célja az volt, hogy a hidrogénhálózat leendő használóitól közvetlen tájékoztatást kapjunk a hidrogénigényről. A leendő kiadási ponti felhasználóktól és a leendő termelőtől kaptunk nem kötelező érvényű igénybejelentést. A fenti táblázat a kereslet összegzését mutatja.

### i. Múltbeli használati szokások

A hazai hálózati pontok és a hidrogén határkeresztező összekapcsolási pontok (IP) egyike sem létező hálózati pont, ezért a korábbi használati minták itt nem érhetőek el.

### ii. A jelenlegi igény felmérés szabályozási háttere

Jelenleg nincs szabályozás a hidrogénigény felmérésére vonatkozóan.

### **iii. Kapcsolat az EU tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a hazai tízéves fejlesztési tervvel (NDP)**

Az FGSZ a benyújtott igényeket, valamint abból levont megfontolásokat figyelembe vevő hidrogénrendszer-fejlesztési javaslatot dolgoz ki és nyújt be az NRA-hoz. Az FGSZ folyamatosan egyeztet a szomszédos hálózatüzemeltetőkkel a benyújtott határon átnyúló igényekről és a további lépésekről.

### **iv. A kiadási és betáplálási kapacitások iránti kereslet várható mennyisége, iránya és időtartama.**

A 2030-as, 2040-es és 2050-es igények kiemelten szerepelnek a jelen értékelésben, de egyes igénylők már 2028/2029-ben szeretnék megkezdeni a hidrogén fogyasztást és a termelést. Az aggregált belföldi kiadási pontokra vonatkozó kereslet alapján jelentős hidrogénimport prognosztizálható.

A magyar végfelhasználók és termelők a 2040-ig tartó átmeneti felfutási időszak után 2050-ig stabil keresletet mutattak be. Az ENTSOG TYNDP 2024 egyes keresleti és kínálati forgatókönyveit figyelembe vevő ENTSOG vizsgálatok alapján Magyarországon belül és a várható hidrogén-összeköttetésekén keresztül növekvő hidrogénáramlás várható 2030 és 2050 között.

## **C. Ideiglenes ütemterv**

Az ENTSOG felé a TYNDP 2026-hoz a projekt javaslatokat 2025. szeptember 29-től november 25-ig tartó időszakban lehet benyújtani. A hazai tízéves fejlesztési javaslat (NDP) 2025 szeptemberében került benyújtásra az NRA-hoz.

## **E. Elérhetőség**

**FGSZ Zrt.**

Bogoly Sándor

Tanácsadó

Zöld Átmenet iroda

+36-20-9440-706

sbogoly@fgsz.hu

8600 Siófok, Tanácsház u. 5.