

**CAPACITATE DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA  
ȘI DIN UNGARIA ÎN ROMÂNIA**



A MOL-CSOPORT TAGJA

**PROCEDURA ANGAJANTĂ DE SEZON DESCHIS**

**RAPORT COMUN PRIVIND TESTUL ECONOMIC III CA URMARE A EXERCITĂRII  
DREPTULUI DE RETRAGERE**

Întocmit în 28 ianuarie 2019, 11:00 ora Europei Centrale de FGSZ la Siófok și Transgaz la Medias.

## **Cuprins**

- 1. Capacități alocate în urma exercitării dreptului de retragere**
- 2. Capacități disponibile pentru a treia perioadă de depunere a ofertelor**
- 3. Rezultatul Testului Economic III**

### 1. Capacități alocate ca urmare a exercitării dreptului de retragere

Ca urmare a exercitării dreptului de retragere de către Ofertanții câștigători, au fost alocate în final următoarele capacități în cadrul primei și celei de-a doua runde de licitație din Procedura Sezonului Deschis.

<b>Direcția fluxului Romania→Ungaria (kWh/h/an)</b>		<b>Direcția fluxului Ungaria →Romania (kWh/h/an)</b>
<b>An gazier</b>	<b>Capacitate rezervată</b>	<b>Capacitate rezervată</b>
2022/2023	2,979,570	0
2023/2024	3,575,460	0
2024/2025	3,575,460	0
2025/2026	3,575,460	0
2026/2027	3,575,460	0
2027/2028	3,575,460	0
2028/2029	3,575,460	0
2029/2030	3,575,460	0
2030/2031	0	111,111
2031/2032	0	111,111
2032/2033	0	111,111
2033/2034	0	111,111
2034/2035	0	111,111
2035/2036	0	111,111
2036/2037	0	111,111

### 2. Capacități disponibile pentru a treia perioadă de depunere a ofertelor

Ca urmare a exercitării dreptului de retragere de către Ofertanții câștigători, următoarele capacități sunt disponibile pentru rezervarea în cadrul celei de-a III-a perioade de depunere a ofertelor din Procedura de Sezon Deschis

<b>An gazier</b>	<b>Capacitatea disponibilă (kWh/h/an)</b>	
	<b>Direcția fluxului Romania→Ungaria</b>	<b>Direcția fluxului Ungaria →Romania</b>
2022/2023	1,668,493	3,149,722
2023/2024	1,072,603	3,149,722
2024/2025	1,072,603	3,149,722
2025/2026	1,072,603	3,149,722
2026/2027	1,072,603	3,149,722
2027/2028	1,072,603	3,149,722
2028/2029	1,072,603	3,149,722
2029/2030	1,072,603	3,149,722
2030/2031	4,648,063	4,717,243
2031/2032	4,648,063	4,717,243

2032/2033	4,648,063	4,717,243
2033/2034	4,648,063	4,717,243
2034/2035	4,648,063	4,717,243
2035/2036	4,648,063	4,717,243
2036/2037	4,648,063	4,717,243

### 3. Rezultatul Testului Economic III

#### **Pentru FGSZ, testul economic a fost negativ.**

PVUC necesar a fost de 38,313,956,616 HUF, în timp ce PVUC efectiv calculat din rezultatul alocării de capacitate după exercitarea drepturilor de retragere este de 26,057,711,148 HUF.

Menționăm că testul economic pe partea ungară va fi pozitiv dacă PVUC generat din rezervările de capacitate din cea de-a III-a perioadă de depunere a ofertelor va fi de 12,256,245,468 HUF.

#### **Pentru Transgaz, testul economic a fost negativ**

PVUC necesar a fost de 1,486,567,710 RON, în timp ce PVUC efectiv aferent capacității incrementale, calculat ca rezultat al alocării de capacitate după exercitarea drepturilor de retragere este de 900,916,186 RON. Valoarea Angajamentelor Utilizatorilor calculată din rezultatul alocării de capacitate este 1,299,497,005 RON.

Menționăm că testul economic pe partea română va fi pozitiv dacă PVUC aferent capacității incrementale, generat din rezervările de capacitate din cea de-a III-a perioadă de depunere a ofertelor, va fi de 585,651,524 RON.

28 ianuarie 2019, Siófok / Mediaș