

УСЛОВИЯ ЗА ПРОВЕЖДАНЕ НА ФАЗА 2 НА ИКОНОМИЧЕСКИЯ ТЕСТ ОТ ПРОЦЕДУРАТА OPEN SEASON

На 21 декември 2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД стартира провеждането на ангажиращата Фаза 3 от процедурата Open Season на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система (ГПС)“.

Резултатите от Фаза 1 от икономическия тест бяха публикувани на 18 януари 2019 г. [тук](#)

Доколкото условието за успешен икономически тест не е изпълнено, с настоящето съобщение „Булгартрансгаз“ ЕАД публикува условията за провеждане на Фаза 2 от икономическия тест, като с оглед подобряване на параметрите и увеличаване на вероятността от положителен икономически тест са увеличени броя на предлаганите за резервация на капацитет газове години от 15 на 20 г. и съответно е коригирана резервационната цена, в съответствие с по-дългия период на резервация.

Във връзка с горното, уведомяваме регистрираните участници в Процедурата за Параметрите на провеждане на Фаза 2 на икономическия тест, както следва:

II.5.1. IP Странджа 2/ Малкочлар:

Параметри на провеждане на Фаза 2 на икономическия тест	
Брой на предлаганите газове години	20
Размер на Предлагания капацитет във Фаза 3 от процедурата Open Season	510 688 800 (kWh/d)/y
Първа наличност	1 януари 2020
Посока на потока	От Турция към България
Минимален капацитет за резервиране – Единица	10 000 (kWh/d)/y
Референтна цена ¹	315,75 лв./MWh/ден/година (без ДДС)

II.5.2. IP Кирево/Зайчар:

Параметри на провеждане на Фаза 2 на икономическия тест	
Брой на предлаганите газове години	20
Размер на Предлагания капацитет във Фаза 3 от процедурата Open Season	113 970 000 (kWh/d)y от 01.01.2020 до 01.10.2021 355 680 000 (kWh/d)/y – от 1.10.2021
Първа наличност	1 януари 2020
Посока на потока	От България към Сърбия
Минимален капацитет за резервиране – Единица	10 000 kWh/d/year
Референтна цена ¹	521,04 лв./MWh/ден/година (без ДДС)

¹ Цена за първата газова година 2020/2021 г., която подлежи на индексация, съгласно публикуваните правила на ангажиращата фаза на Open Season процедурата.