

**Доклад за оценка на търсенето (ДОТ)**  
**на**  
**добавен капацитет между**  
***Румъния и България***

2020-03-26



Настоящият доклад е съвместна оценка на потенциала на проекти за добавен капацитет осъществявани от

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

СНТГН ТРАНСГАЗ СА

бул. "Панчо Владигеров" № 66

П. С. I. Motas, Nr. 1

София 1336, п.к. 3

551130, Medias Jud.

жк. „Люлин“ 2, България

Сибиу, Румъния

Тел. + 359 /2/ 939 63 00

Тел. + 4 0269 80 33 33

Факс: + 359 /2/ 925 00 63

Факс. + 4 0269 83 90 29

Ел. поща:

[info@bulgartransgaz.bg](mailto:info@bulgartransgaz.bg)

Ел. поща:

[cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)

## Съдържание

А. Прогнози за търсене	4
В. Оценка на търсенето	8
i. Модел на историческо използване	8
ii. Резултати от настоящия ежегоден годишен търг	18
iii. Връзка с Регионални инвестиционни планове (GRIPS), Десетгодишния план за развитие на мрежите (TYNDP), Планове за развитие на мрежите (NDPs)	20
iv. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	20
Г) Такси	32
Д) Данни за контакт	33

## А. Прогнози за търсене

Към момента България и Румъния имат три точки на междусистемно свързване (IP):

- IP Негру вода 1/Кардам – връзка между НГПМ в България, с оператор БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД и националната газопрееносна система в Румъния, с оператор ТРАНСГАЗ С.А. (Румъния), разположена на българо-румънската граница в близост до Негру вода (Румъния) и в близост до Кардам (България), за пренос на природен газ в посока от Румъния към България (досега) и в посока от България към Румъния от 01.01.2020;
- Виртуална точка на междусистемно свързване VIP Негру вода 2,3/Кардам – връзка между ГМТП на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД и преносните транзитни газопроводи Исакача 2- Негру вода 2 и Исакача 3 – Негру вода 3, за пренос на газ по маршрута Руска Федерация – Турция, Гърция и други държави, с оператор ТРАНСГАЗ С.А. (Румъния), разположени на българо-румънската граница в близост до Негру вода и в близост до Кардам (България); Тази VIP е единна точка от гледна точка на БУЛГАРТРАНСГАЗ и от гледна точка на ТРАНСГАЗ С.А.;
- IP входно-изходна Русе/Гюргево – връзка между НГПМ на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД и националната газопрееносна система на ТРАНСГАЗ С.А. (Румъния) на българо-румънската граница в близост до Русе (България) и в близост до Гюргево (Румъния).

Получени агрегирани необвързващи прогнози за търсене:

- 1) необвързващи прогнози за търсенето получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 1 юли 2019г. – в съответствие с Регламент ЕС 459/2017;

Една прогноза за търсене от мрежов ползвател за точката Негру Вода 1/Кардам в посока от България към Румъния (обратна посока) за периода 2019/2020 – 2023/2024 и в посока от Румъния към България (права посока) за периода 2020/2021 – 2030/2031. В рамките на заявката без заявена прогноза за търсене на капацитет в точката Русе/Гюргево е изразено становище, че годишният капацитет в размер на 1.5bcm/y в посока от Румъния към България, съгласно FID на проекта, е достатъчен.

- 2) необвързващи прогнози за търсенето получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 1 юли 2019г., който биха се разгледали в настоящия цикъл на добавен капацитет

Една прогноза за търсене от мрежов ползвател за точките IP Негру Вода 1/Кардам и VIP Негру Вода 2,3/Кардам в посока от България към Румъния (обратна посока) за периода 2019/2020 – 2023/2024, която е изпратена само до „Булгартрансгаз“ ЕАД.



Следните **обобщени необвързващи прогнози за търсенето** за твърд капацитет са използвани за основа за настоящата оценка на търсенето:

Проучване за необвързващо търсене на добавен капацитет 2019 съгласно Регламент (ЕС) 2017/459					
Interconnection Point/Virtual Interconnection Point	Negru Voda 1/Kardam	Negru Voda 1/Kardam	Negru Voda 1/Kardam Negru Voda 2,3/Kardam	Ruse/Giurgiu	Ruse/Giurgiu
EIC код	21Z000000000159I	21Z000000000159I	21Z000000000159I 21Z000000000160X	21Z0000000002798	21Z0000000002798
Посока на потока	RO>BG	BG>RO	BG>RO	RO>BG	BG>RO
Искане до други TSOs [да, TSO name] или [не]	Да, BTG и Transgaz	Да, BTG и Transgaz	Не, само BTG	Да, BTG и Transgaz	Да, BTG и Transgaz
Допълнителна информация (ако има)					
Conditions*[please indicate the letter(s) a) to c) and describe the conditions in more detail below]				За капацитета от 1.5 бсма е взето окончателно инвестиционно решение и се прави коментар, че 1,5 бсма се счита за съществуващ и няма нужда от повишаване	
Current technical capacity, kWh/d	187 336 455	168 933 856*		22 433 367	26 372 821

2019/2020		53 472 602	158 550 000	
2020/2021	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2021/2022	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2022/2023	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2023/2024	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2024/2025	14 452 054			
2025/2026	14 452 054			
2026/2027	14 452 054			
2027/2028	14 452 054			
2028/2029	14 452 054			
2029/2030	14 452 054			
2030/2031	14 452 054			

\* Считано от 01.10.2020 се предвижда капацитетът на IP Негру Вода 1/Кардам да бъде 121 421 209 kWh/d

## **В. Оценка на търсенето**

### **і. Модел на историческо използване**

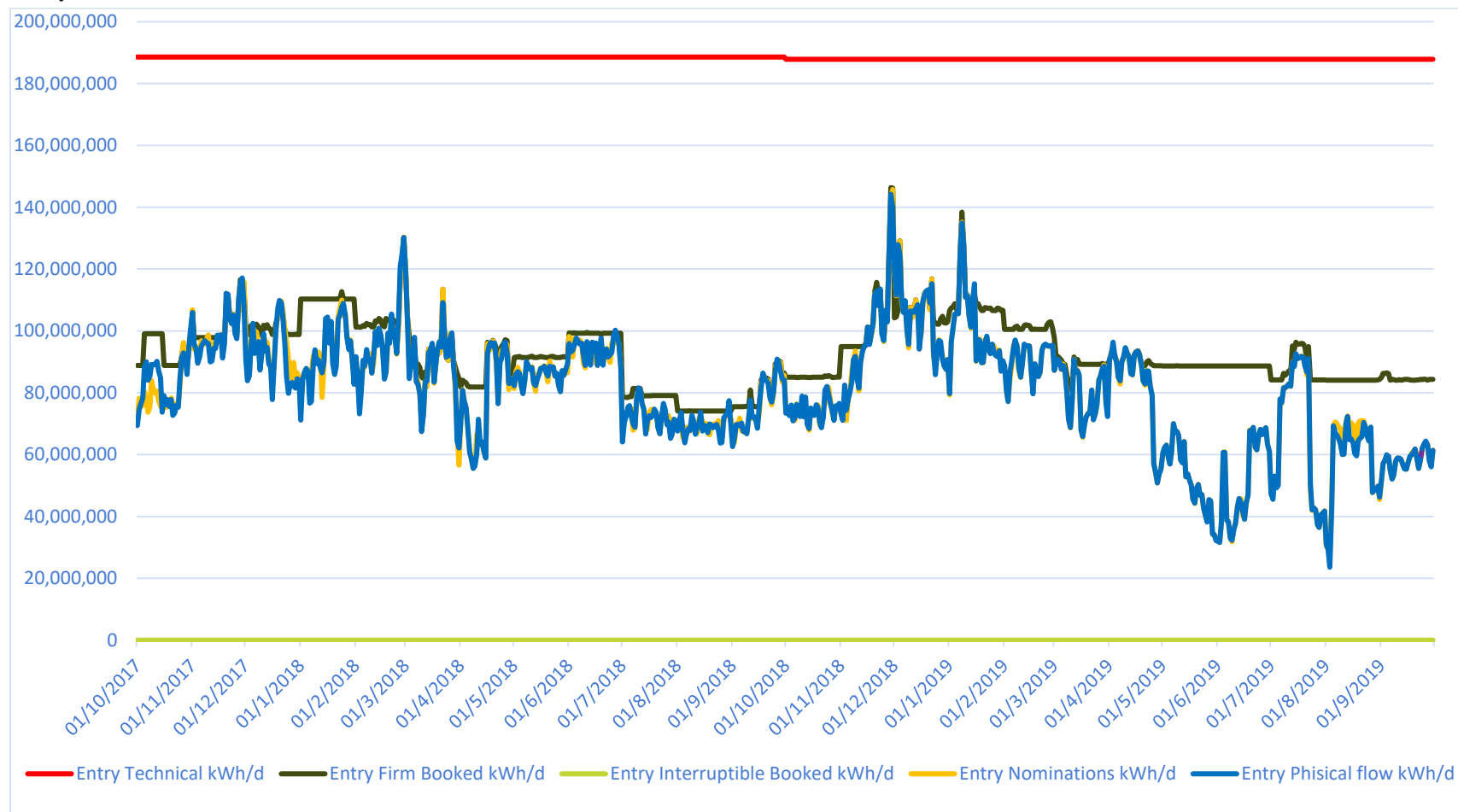
#### **і.1. Данни от БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД:**

*Съгласно препоръките на ENTSOG, включени в образеца на ДОТ, за следните графики се използват оперативни данни от платформата за прозрачност на ENTSOG:*



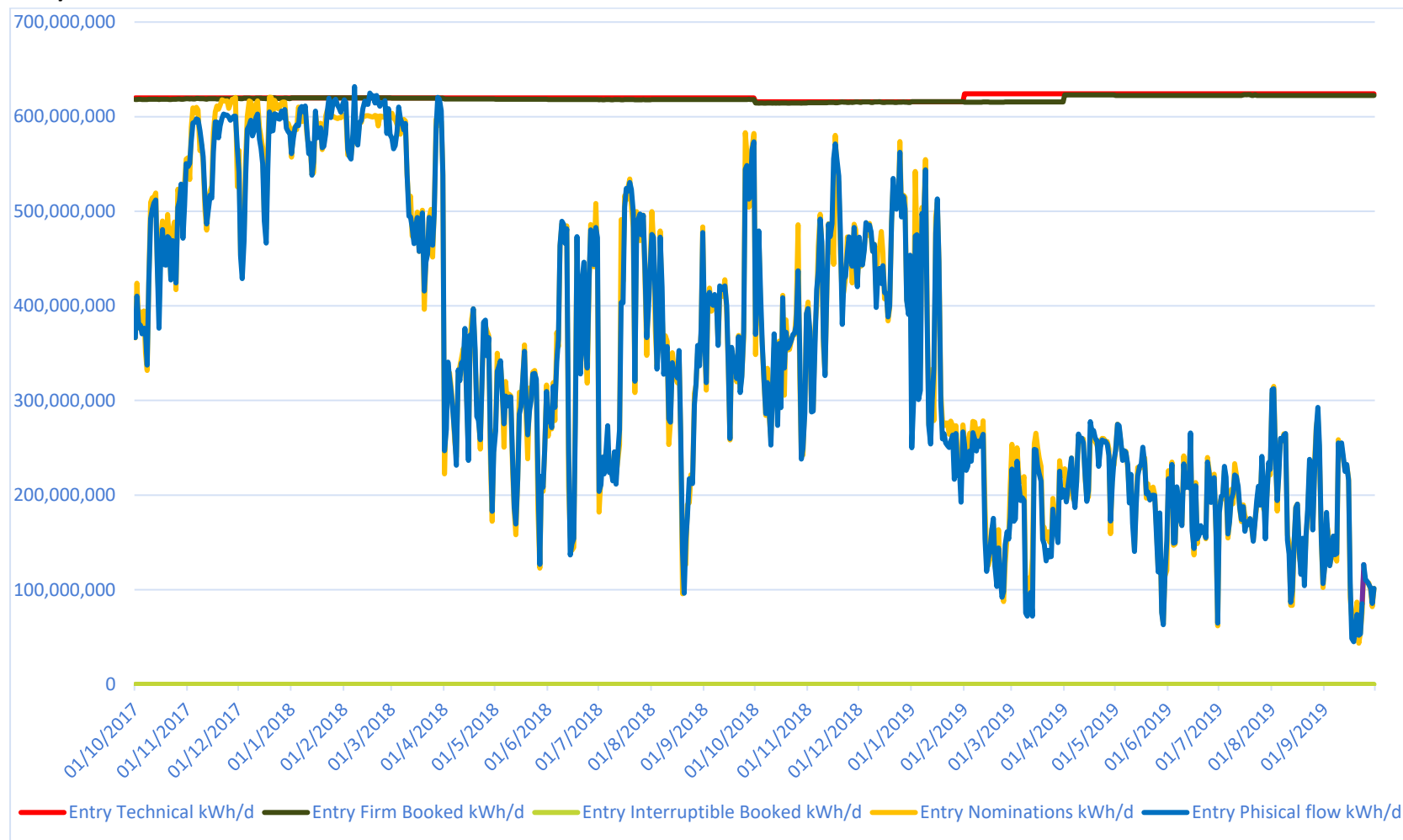
# IP Негру вода 1/ Кардам – вход България/ изход Румъния

kWh/d



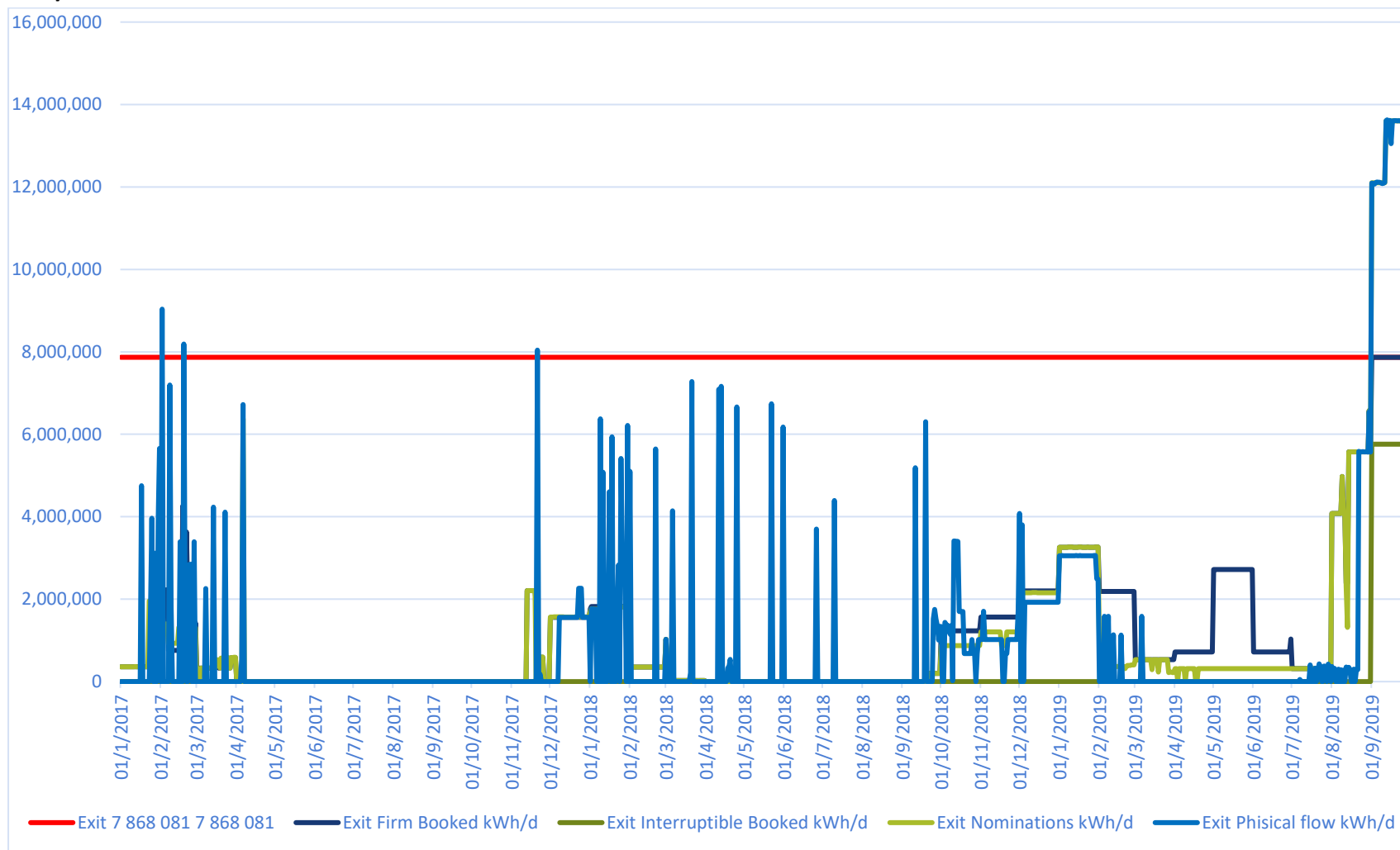
# VIP Негру вода 2,3/ Кардам – вход България/ изход Румъния

kWh/d

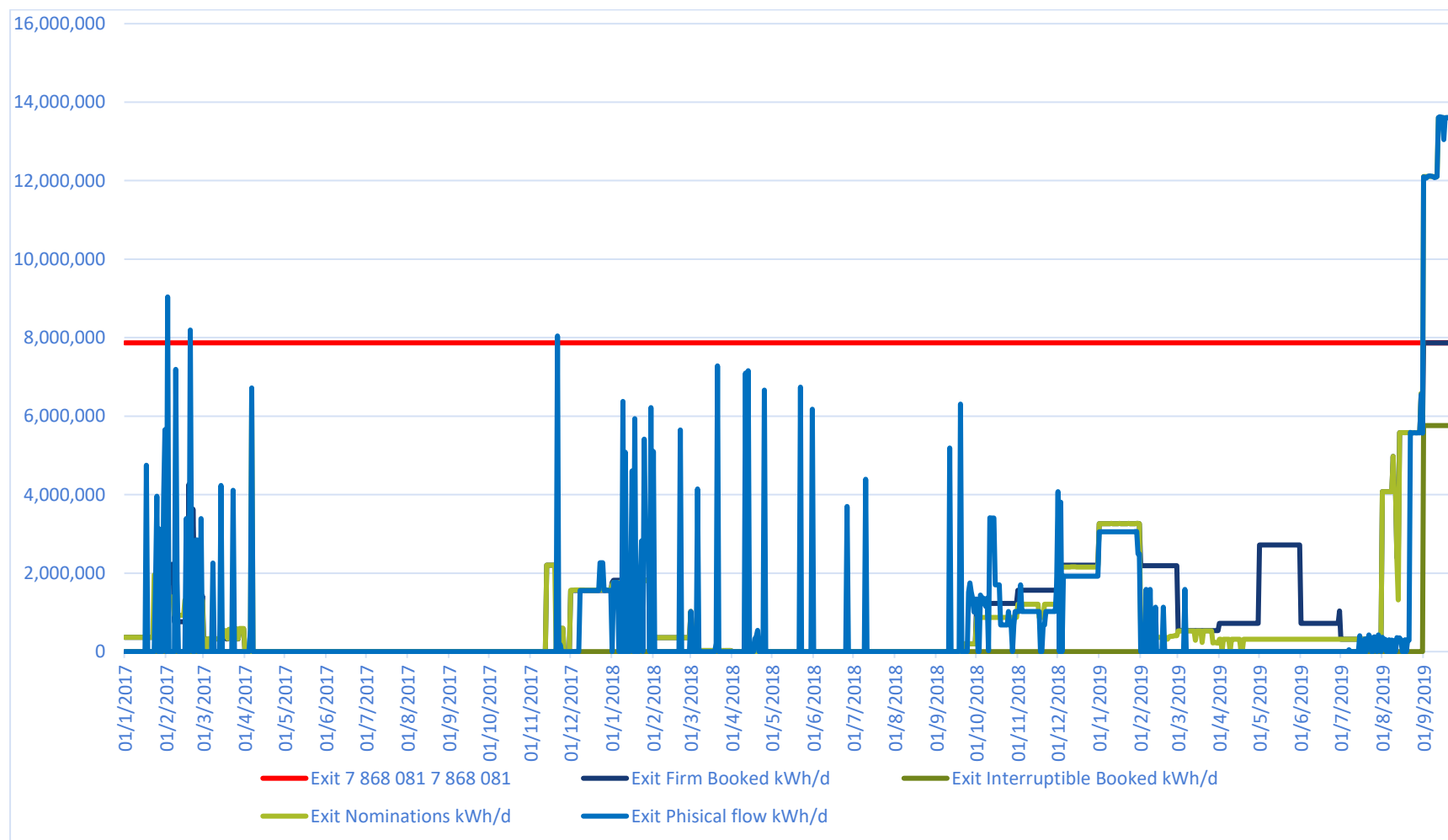


# IP Русе/Гюргево – вход България/ изход Румъния

kWh/d



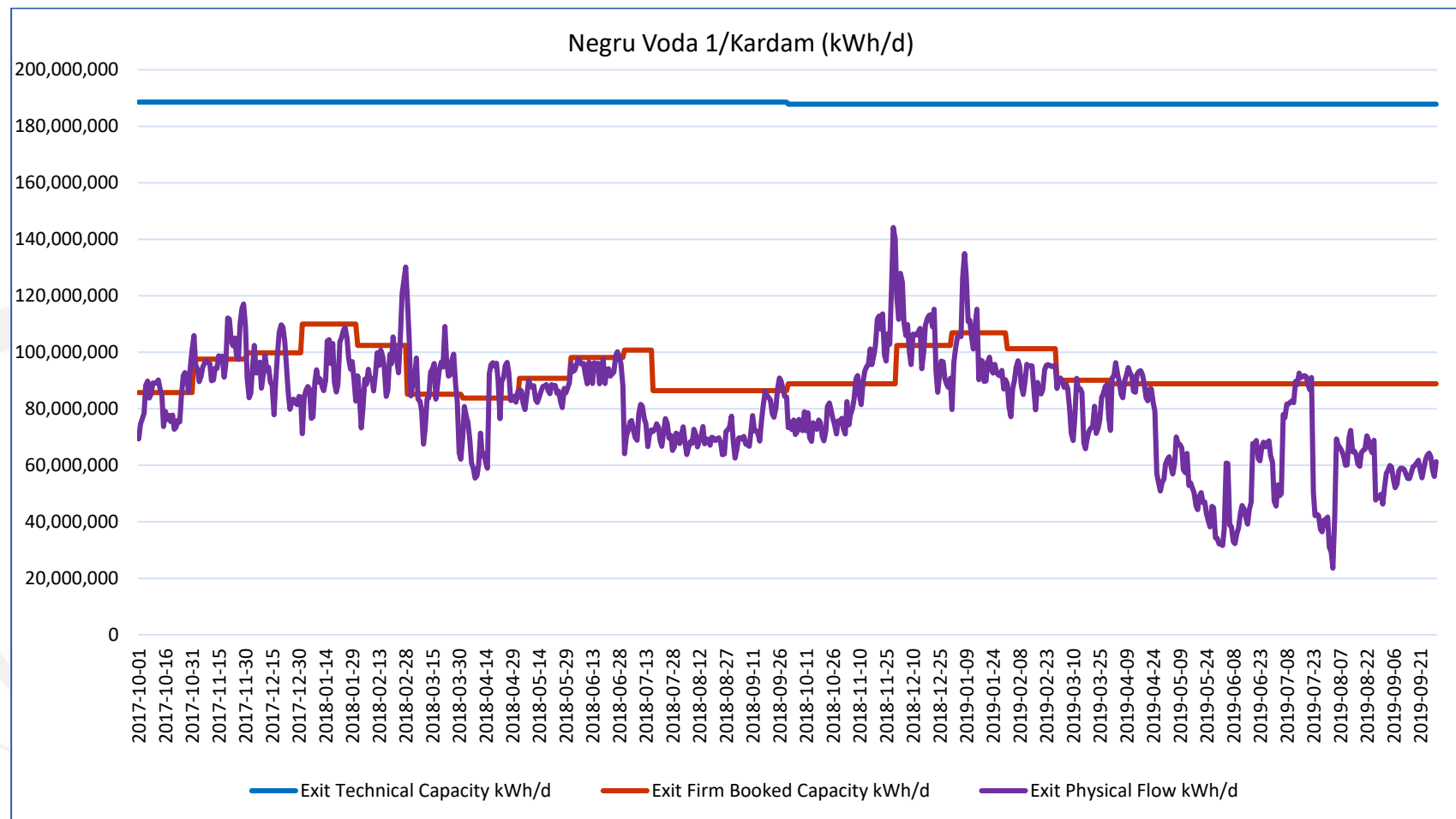
IP Русе/Гюргево – вход Румъния / изход България  
kWh/d



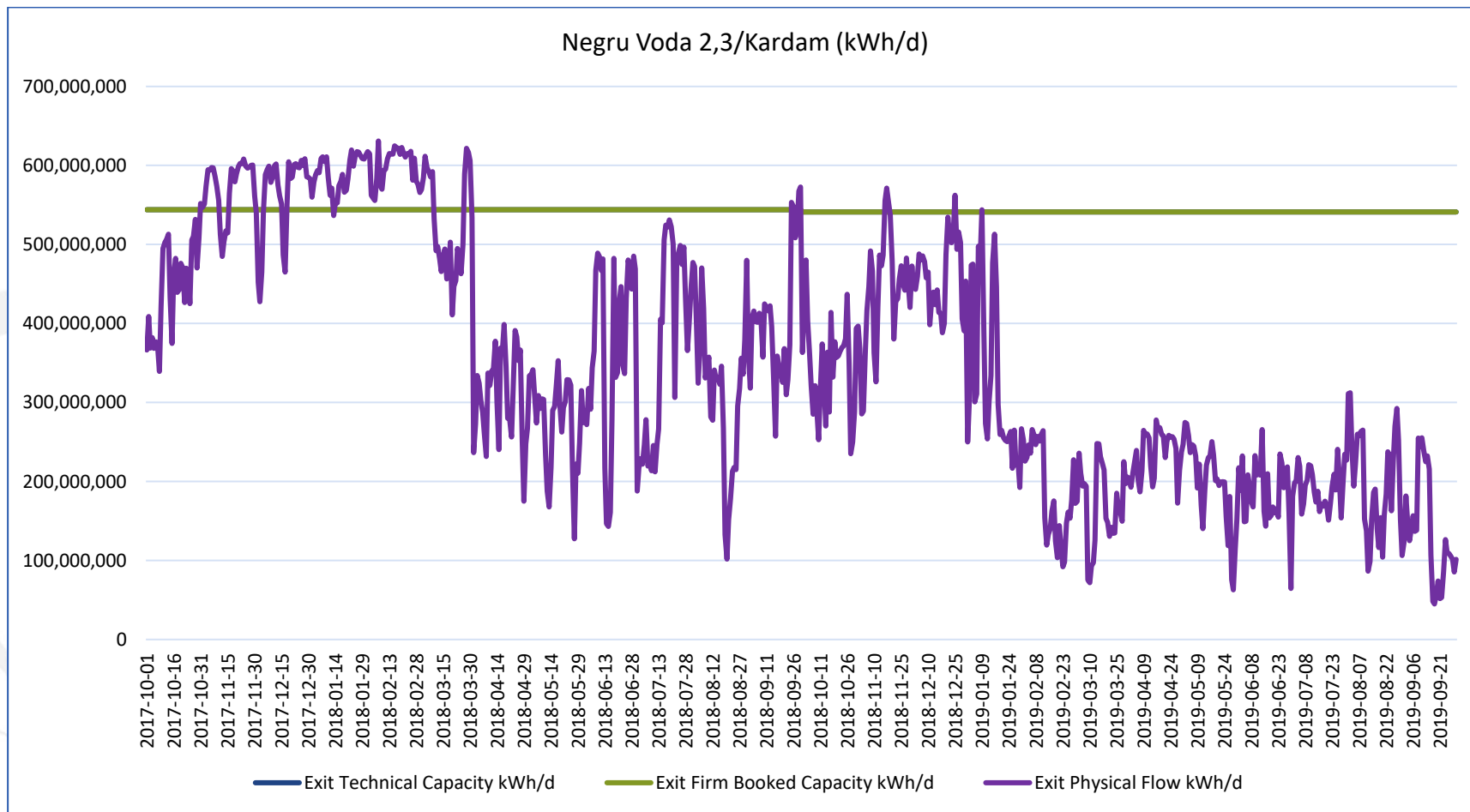
**i.2. Данни от Трансгаз:**

*Съгласно препоръките на ENTSOG, включени в образеца на ДОТ, за следните графики се използват оперативни данни от платформата за прозрачност на ENTSOG*

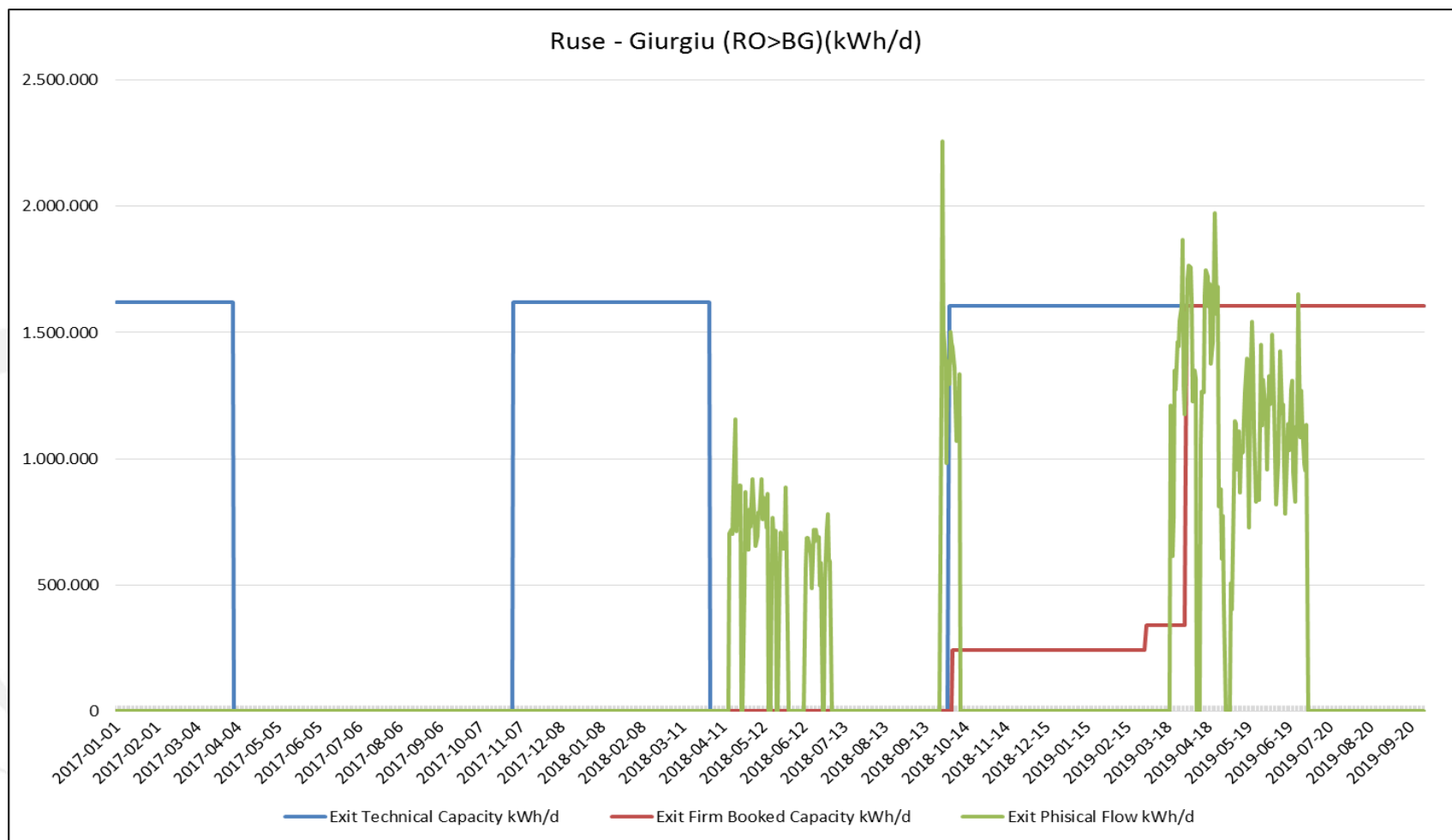
**IP Негру вода 1/ Кардам – вход България/ изход Румъния  
(kWh/d)**



**VIP Негру вода 2,3/ Кардам – вход България/ изход Румъния  
(kWh/d)**

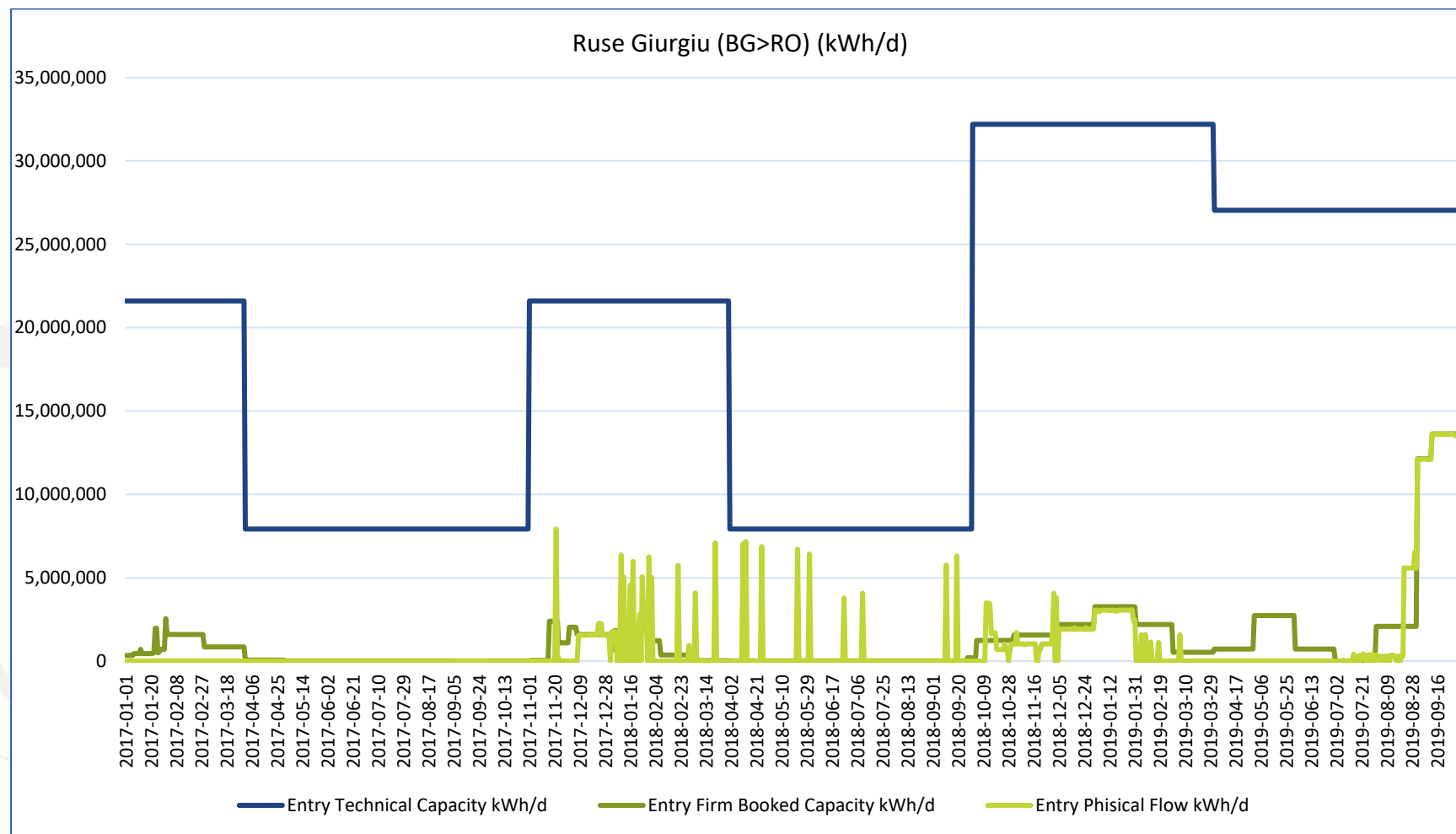


IP Русе/Гюргево – вход България/ изход Румъния  
(kWh/d)





IP Русе/Гюргево – вход Румъния / изход България  
(kWh/d)



## ii. Резултати от настоящия ежегоден годишен търг

### ii.1. Данни от Булгартрансгаз ЕАД:

#### ii. 1.1. Резултати от настоящия ежегоден търг за твърд годишен капацитет

В скорошния ежегоден търг за твърд годишен капацитет, проведен на 01.07.2019 г. за съвместните IP бяха постигнати следните резултати:

Наименование на IP	IP EIC	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d
Негру Вода 1/ Кардам	21Z000000000159I	Румъния > България	2019/2020 - 2023/2024	192 644 780	0
Негру Вода 2,3/ Кардам	21Z000000000160X	Румъния > България	2019/2020 - 2023/2024	0	0
Русе/Гюргево	21Z0000000002798	Румъния > България	2019/2020	1 477 520	1 460 000
Русе/Гюргево	21Z0000000002798	Румъния > България	2020/2021	1 477 520	360 000
Русе/Гюргево	21Z0000000002798	Румъния > България	2021/2022 - 2023/2024	1 477 520	0
Русе/Гюргево	21Z0000000002798	България > Румъния	2019/2020	7 067 293	7 067 000

Русе/Гюргево	21Z0000000002798	България Румъния	>	2020/2021 - 2023/2024	7 067 293	0
--------------	------------------	---------------------	---	-----------------------------	-----------	---

## ii.2. Данни от Трансгаз:

### ii. 2.1. Резултати от ежегодния търг за твърд годишен капацитет

В скорошния ежегоден годишен търг за твърд капацитет на РПР, проведен на 01.07.2019 г. за съвместните ИТ, бяха постигнати следните резултати:

Наименование на IP	IP EIC	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d
Negru Voda 1/ Kardam	21Z000000000159I	RO>BG	2019/2020 - 2023/2024	168 602 809	0
Negru Voda 2,3/ Kardam	21Z000000000160X	RO>BG	2019/2020 - 2023/2024	0	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2019/2020	1 461 937	1 460 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2020/2021	1 477 520	360 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2021/2022 - 2023/2024	1 477 520	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2019/2020	24 344 176	7 067 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2020/2021 - 2023/2024	24 344 176	0

**iii. Връзка с Регионални инвестиционни планове (GRIPS), Десетгодишния план за развитие на мрежите (TYNDP), Планове за развитие на мрежите (NDPs)**

Текущият и прогнозният входен/изходен капацитет на точките на междусистемно свързване на Булгартрансгаз ЕАД и Анализа на сигурността на доставките може да намерите в Плана за развитие на мрежите на Булгартрансгаз за периода 2019-2028 г. на следния линк:

<https://www.bulgartransgaz.bg/files/useruploads/files/amd/tyndp%202017/TYNDP%202019%20-%202028.pdf>

Текущият и прогнозният входен/изходен капацитет на точките на междусистемно свързване на Трансгаз и Анализа на сигурността на доставките са включени в Плана за развитие на мрежите на Трансгаз за периода 2019-2028 г. на следния линк:

<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/Plan%20dezvoltare%202019%20-%202028.pdf>

**iv. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет**

**iv. 1. Данни от Булгартрансгаз ЕАД:**

Според получените необвързващи искания за добавен капацитет от мрежовите ползватели, се очаква търсене на капацитет в двете посоки на точката IP Негру Вода 1/Кардам и в посока от България към Румъния в VIP Негру Вода 2,3/Кардам. Очакваната посока на нетното търсене на добавен капацитет е от България към Румъния в точките IP Негру Вода 1/Кардам и VIP Негру Вода 2,3/Кардам.

Информацията на ниво IP е следната:

**iv.1.1. IP Негру вода 1/Кардам**

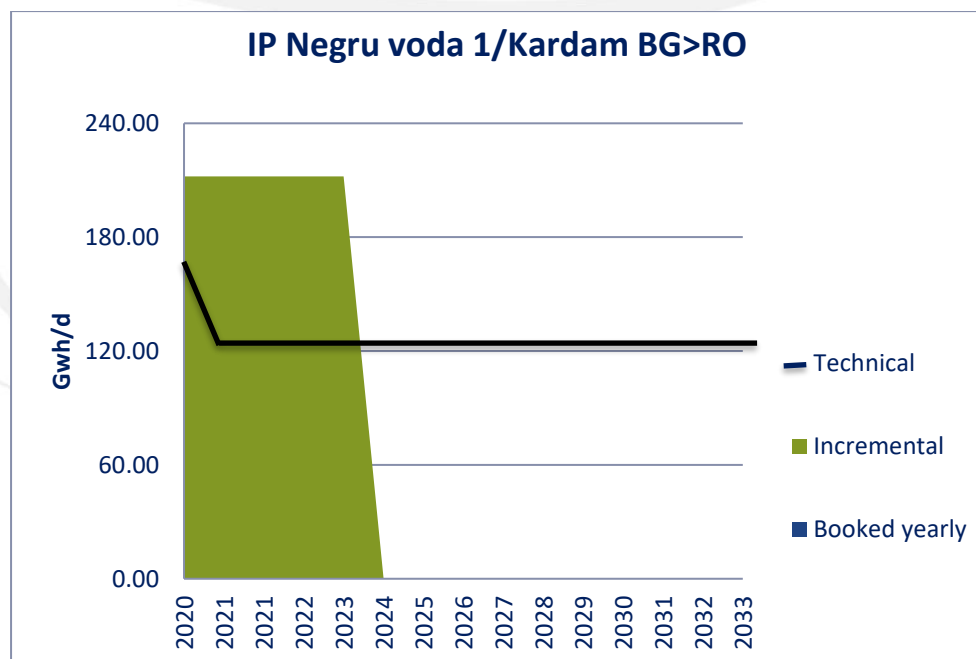
Към момента на получаване на индикативните прогнози за търсене на капацитет в точката Негру Вода 1/Кардам не се е предлагал капацитет в посока от България към Румъния. Такъв се предлага от 01.01.2020 г.

Във връзка с реализацията на проекта за реверсиране на Трансбалканския газопровод са изменени Споразумението за междусистемно свързване и съществуващият Общ Метод за изчисление и максимизиране на капацитета на точката по чл. 6 от Регламент (ЕС) 2017/459 относно мрежови кодекс за установяване на механизми за разпределение на капацитети. Осигурен е капацитет за пренос на природен газ в посока от България към Румъния в размер 168.9 GWh/d, считано от 01.01.2020 г. и 121.4 GWh/d, считано от 01.10.2020 г. Този капацитет

се предлага като краткосрочни продукти, считано от 01.01.2020 г. и като годишен продукт, считано от 01.10.2020 г.

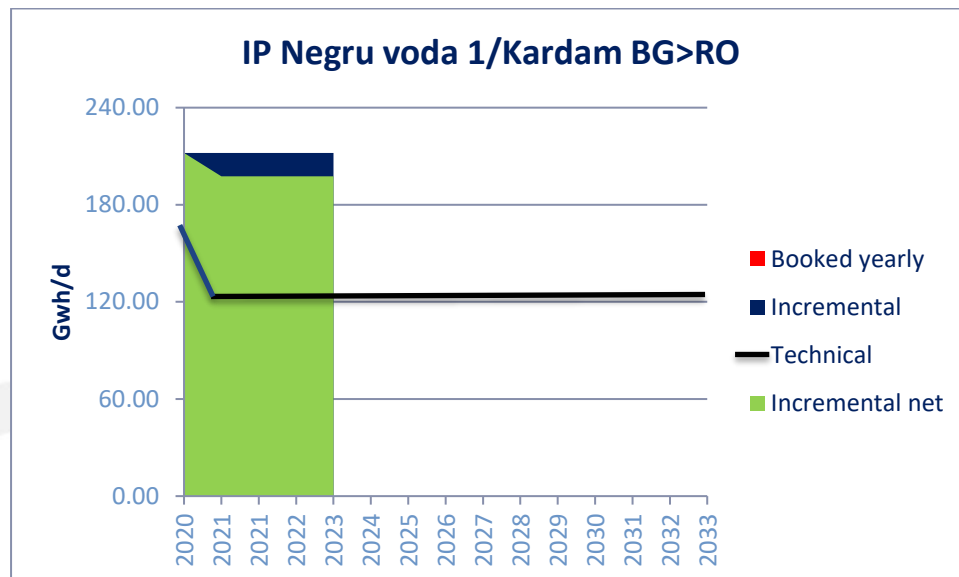
Един мрежов ползвател е представил в рамките на срока от 8 седмици след стартиране на ежегодния търг за годишен капацитет индикативна прогноза за търсене в посока от България и Румъния и в посока от Румъния към България в IP Негру Вода 1/Кардам. Един мрежов ползвател е представил извън срока от 8 седмици след стартиране на ежегодния търг за годишен капацитет индикативна прогноза за търсене на капацитет в посока от България към Румъния общо за IP Негру Вода 1/Кардам и VIP Негру вода 2,3/Кардам.

Към момента няма технически капацитет в посока от България към Румъния в VIP Негру Вода 2,3/Кардам. В тази връзка сравнението между наличния капацитет за пренос на природен газ от България и Румъния и индикативната заявка, получена общо за IP Негру Вода 1/Кардам и IP Негру вода 2,3/Кардам е представена в т. iv.1.1. IP Негру вода 1/Кардам.



На графиката е показана информация за техническия капацитет на точката Негру Вода 1/Кардам в посока от България към Румъния (168.9 GWh/d , считано от 01.01.2020 г. и 121.4 GWh/d, считано от 01.10.2020 г.), резервирания капацитет към момента и получените индикативни прогнози за търсене на капацитет в посока от България към Румъния. Наличният от

01.01.2020 г. технически капацитет не е достатъчен за покриване на търсенето, индикирано в рамките на настоящия процес за оценка на търсенето.

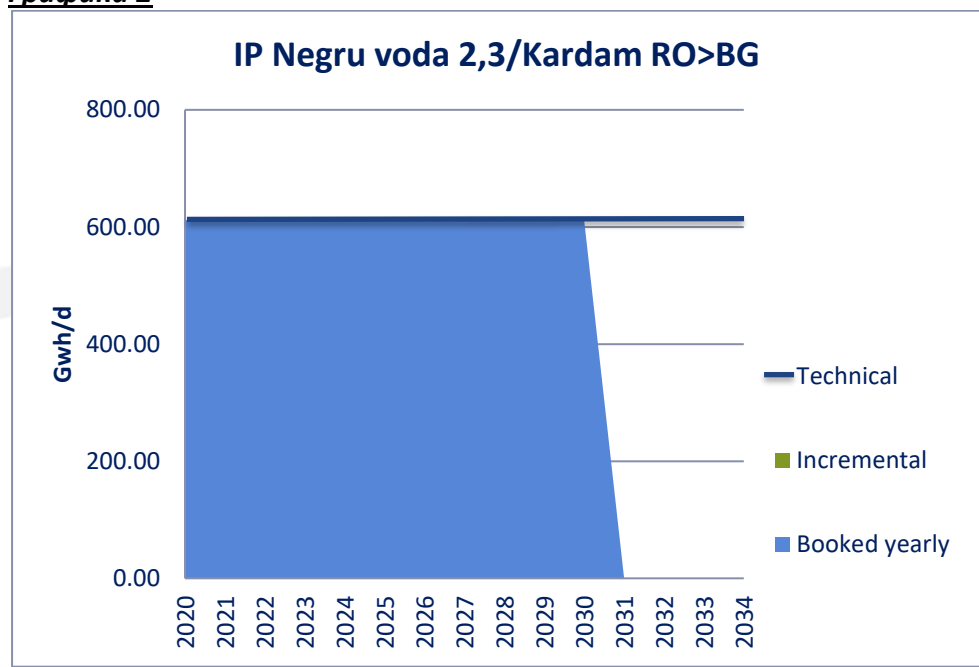


На графиката е показана информация за техническия капацитет на точката Негру Вода 1/Кардам в посока от България към Румъния (168.9 GWh/d , считано от 01.01.2020 г. и 121.4 GWh/d, считано от 01.10.2020 г.), резервирания капацитет към момента и получените индикативни прогнози за търсене на капацитет в посока от България към Румъния. Наличният от 01.01.2020 г. технически капацитет не е достатъчен за покриване на нетното търсене на капацитет в тази посока (разликата между търсенето в двете посоки), индикирано в рамките на настоящия процес за оценка на търсенето. Следва да се отбележи, че в периода между получаване на индикативните необвързващи прогнози за търсене на капацитет и изготвянето на настоящия доклад Булгартрансгаз и Трансгаз са предприели действия и са осигурили технически капацитет в посока от България към Румъния, който покрива значителна част от индикираното търсене.

По отношение на общата прогноза, получена от Мрежов ползвател в посока Румъния-България в размер на 14.45 GWh/d, във връзка с актуализираните Споразумение за междусистемно свързване и Общ метод, прогнозата може да бъде покрита с наличния технически капацитет за посоката RO-BG (214,0 GWh/d до 31.12.2020, а след тази дата - 68.0 GWh/d в случай на липса на поток от Украйна и минимално налягане 41 barg и 214,0 GWh/d при наличие на поток от Украйна и минимално налягане 31,5 barg).

#### iv.1.2. VIP Негру вода 2,3/Кардам

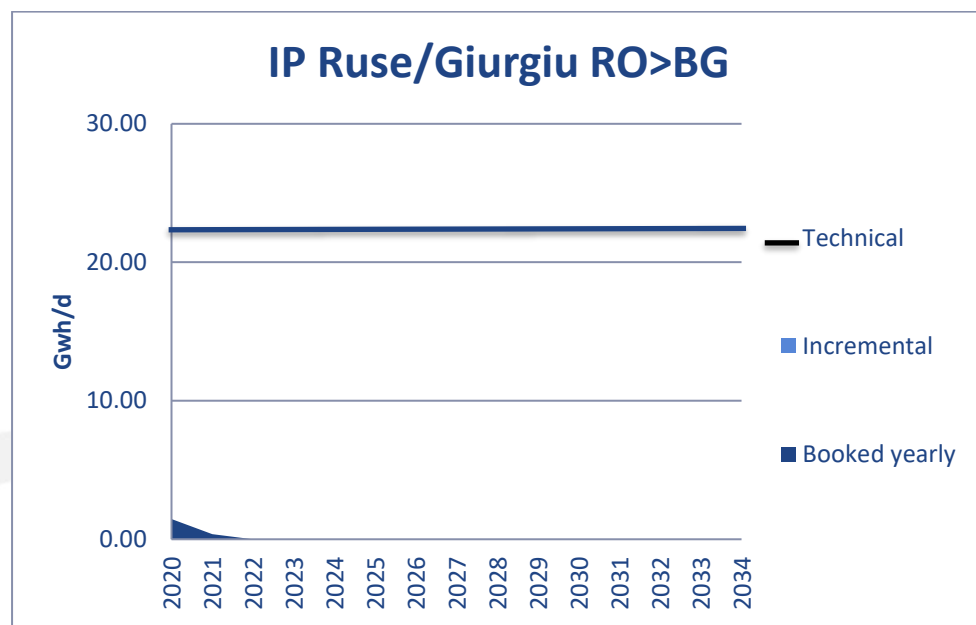
**Графика 2**



На графиката е показана информация за техническия капацитет на IP Негру Вода 2,3/Кардам в посока от Румъния към България и резервирания капацитет към момента. В рамките на настоящия процес за оценка на търсенето не са получени индикативни прогнози за търсене на капацитет в тази точка.

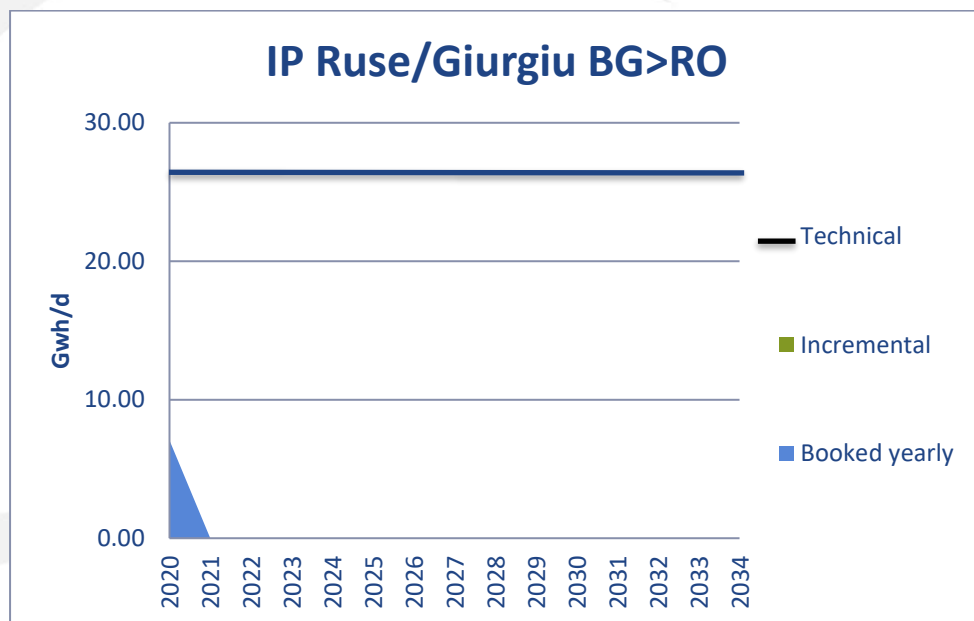
Към момента няма технически капацитет в посока от България към Румъния в IP Негру Вода 2,3/Кардам. В тази връзка сравнението между наличния капацитет за пренос на природен газ от България и Румъния и индикативната заявка, получена общо за IP Негру Вода 1/Кардам и VIP Негру вода 2,3/Кардам е представена в т. iv.1.1. IP Негру вода 1/Кардам по-горе.

#### iv.1.3. IP Русе/Гюргево



На графиката е показана информация за техническия капацитет на точката Русе/Гюргево в посока от Румъния към България (считано от 01.11.2019) и резервирания капацитет на годишна база към момента. В рамките на настоящия процес за оценка на търсенето не са получени индикативни прогнози за търсене на капацитет в тази точка. В рамките на заявката от ползвател на мрежата без заявена прогноза за търсене на капацитет в точката Русе/Гюргево е изразено становище, че годишният капацитет в размер на 1.5bcm/y в посока от Румъния към България, съгласно FID на проекта, е достатъчен.





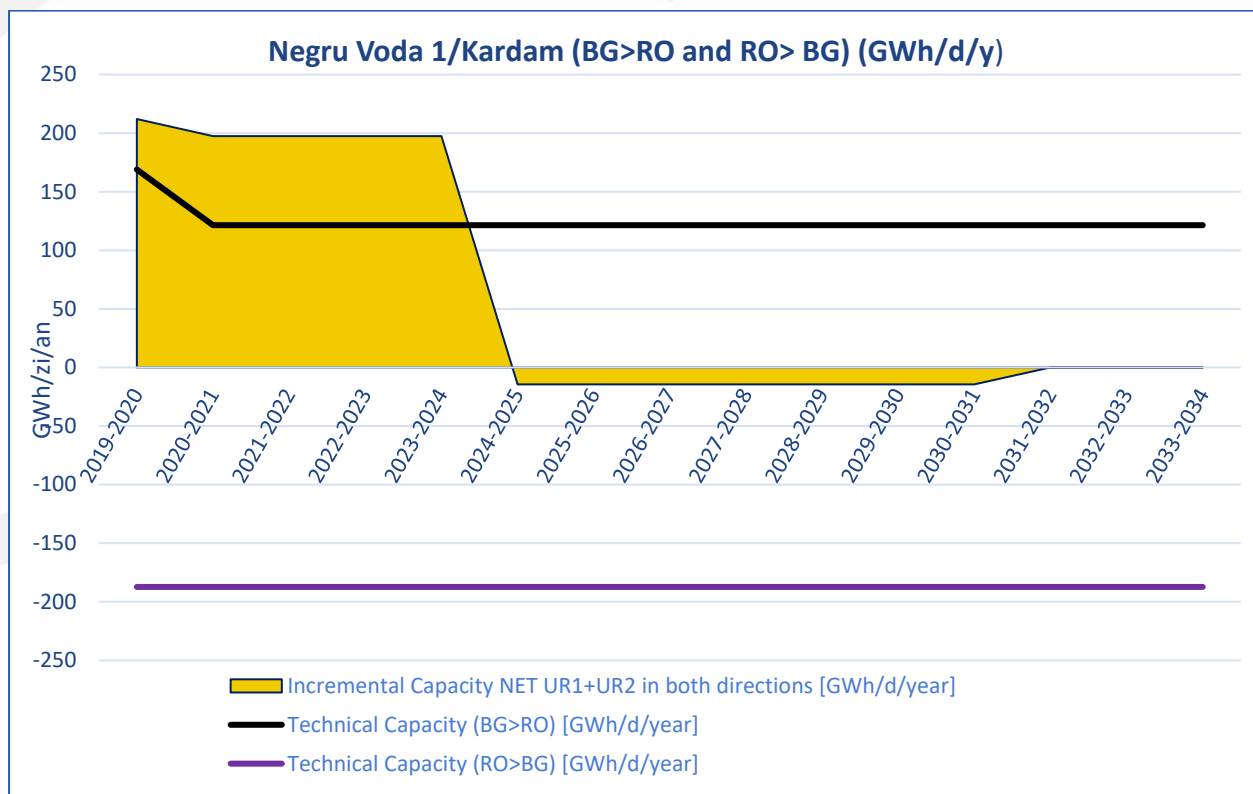
На графиката е показана информация за техническия капацитет на точката Русе/Гюргево в посока от България към Румъния (считано от 01.11.2019) и резервирания капацитет на годишна база към момента. В рамките на настоящия процес за оценка на търсенето не са получени индикативни прогнози за търсене на капацитет в тази точка в посока от България към Румъния.

#### **iv. 2. Данни от Трансгаз:**

Съгласно необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет, получени от мрежови ползватели, се очакват физически потоци природен газ в двете посоки на IP Негру Вода 1/Кардам. Очакваната посока на нетните прогнози за добавен капацитет в IP Негру Вода 1/Кардам е от България към Румъния.

Данните за агрегираните прогнози за търсене на добавен капацитет в IP в двете посоки са представени както следва:

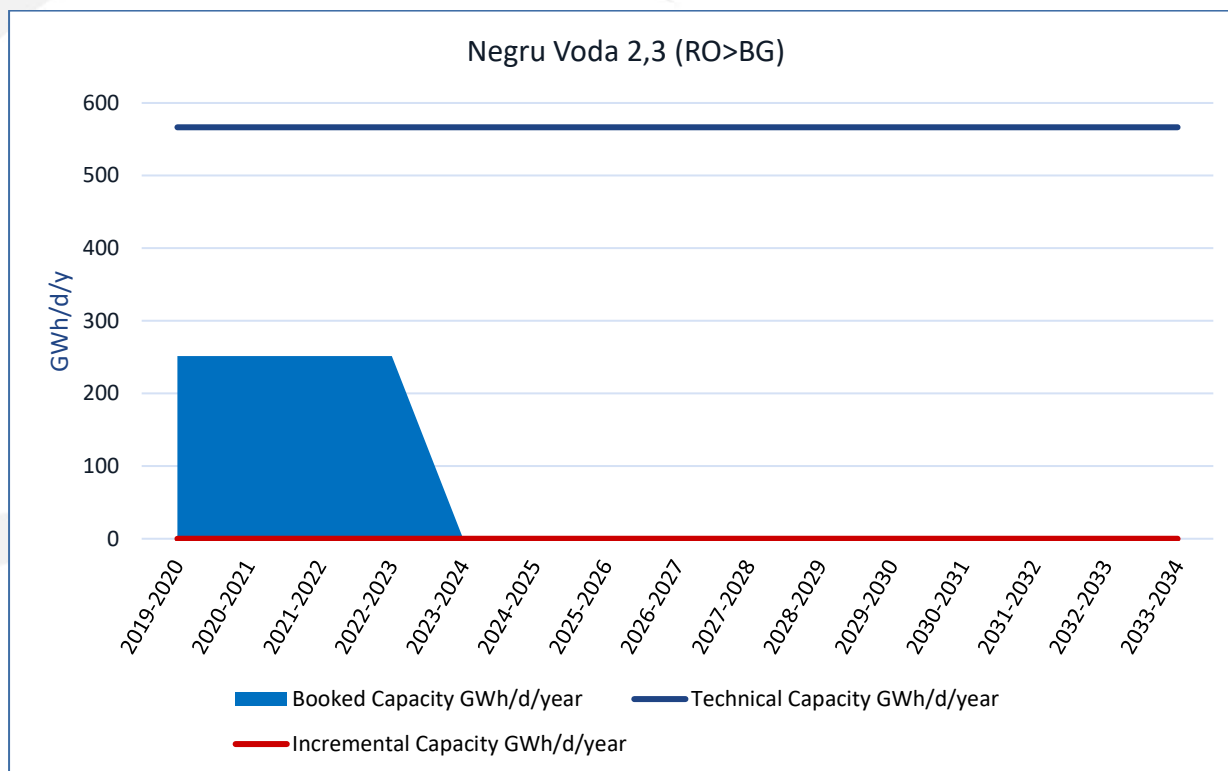
##### **iv.2.1. IP Негру Вода 1/Кардам:**



По отношение на общата прогноза, получена от Мрежов ползвател в посока Румъния-България в размер на 14.45 GWh/d, във връзка с актуализираните Споразумение за междусистемно свързване и Общ метод, считано от 31.12.2020 г. прогнозата може да бъде покрита с наличния технически капацитет за посоката RO-BG (68.0 GWh/d в случай на липса на поток от Украйна, при минимално налягане 41 barg и 187,3 GWh/d при наличие на поток от Украйна и минимално налягане 31,5 barg).

Следва да се отбележи, че в периода между получаване на индикативните необвързващи прогнози за търсене на капацитет и изготвянето на настоящия доклад Булгартрансгаз и Трансгаз са предприели действия и са осигурили повишение на предлагания технически капацитет в посока от България към Румъния, считано от 01.01.2020 г., който покрива значителна част от индикираното търсене.

#### **iv.2.2. VIP Негру Вода 2,3/Кардам:**

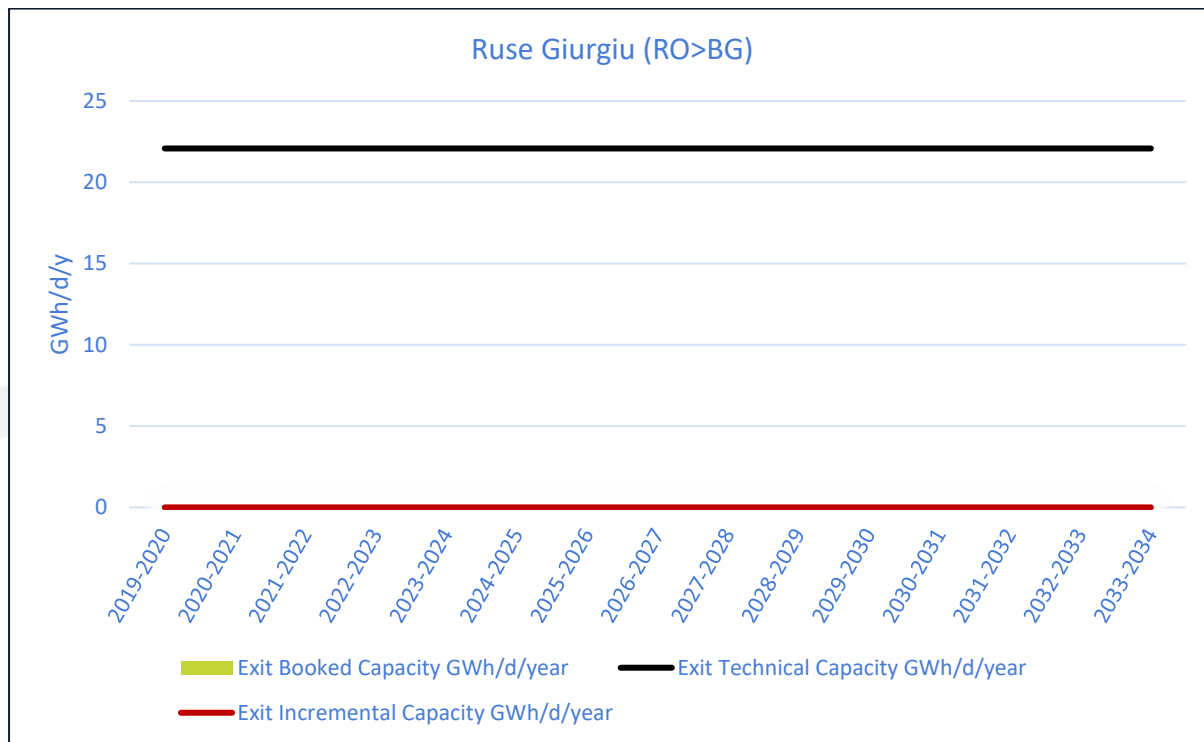


Графиката представя техническия капацитет на VIP Негру Вода 2,3/Кардам в посока Румъния-България (566.5 GWh/d/y) и резервирания капацитет към момента (на ниво 251.52 GWh/d/y, до м. декември 2023).

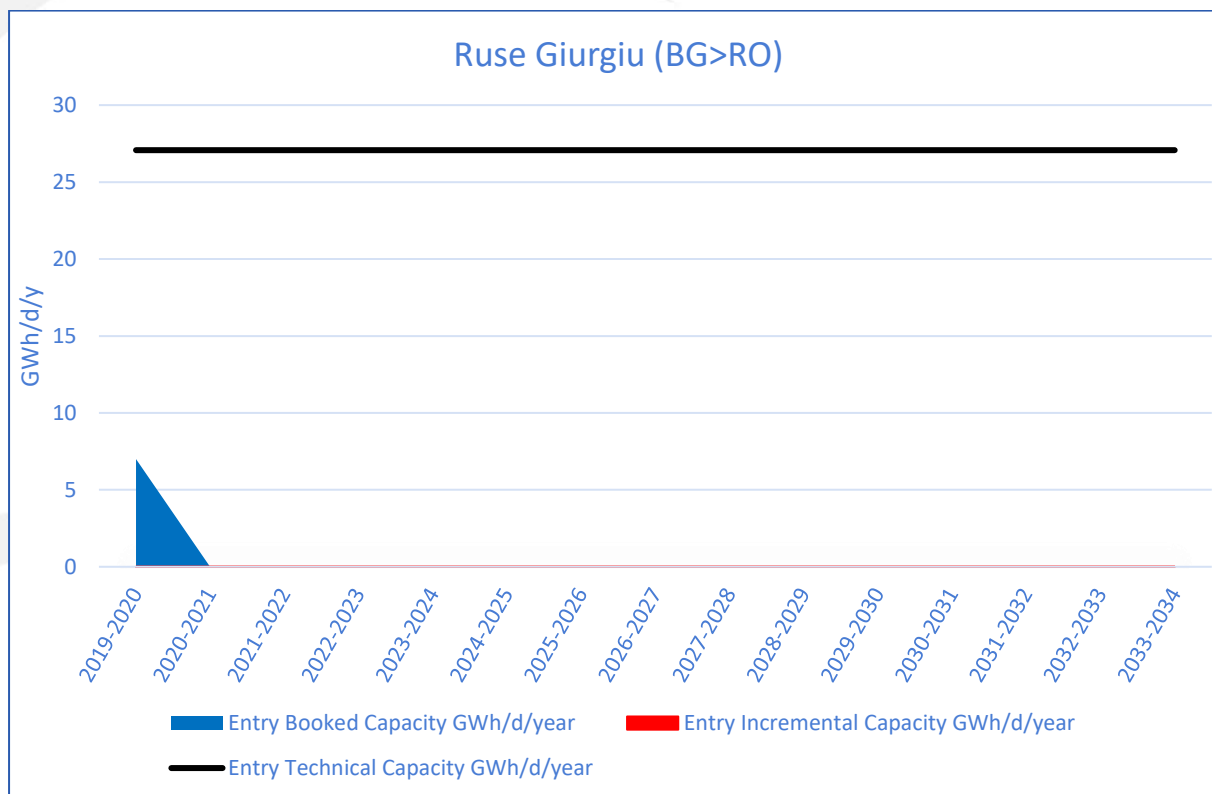
В рамките на настоящия процес на оценка на търсенето, Трансгаз не е получил необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет за VIP Негру Вода 2,3/Кардам.

Към момента няма технически капацитет в VIP Негру Вода 2,3 / Кардам в посока България – Румъния.

#### iv.2.3. IP Русе/Гюргево:



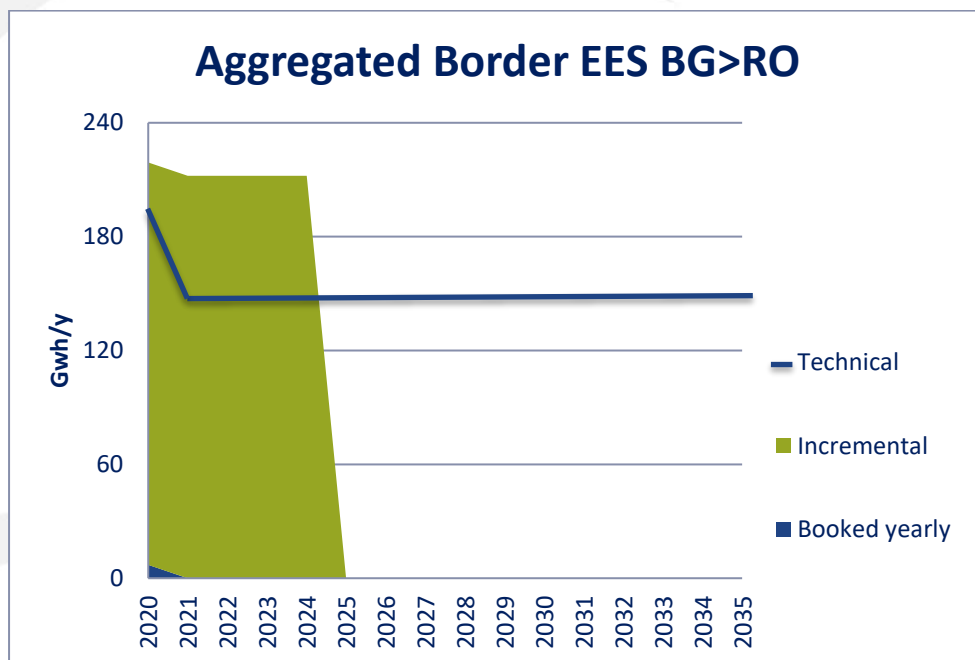
Графиката представя техническия капацитет на IP Русе/Гюргево в посока Румъния -България (от 01.11.2019) и резервирания капацитет на годишна база (нула). **В рамките на настоящия процес за оценка на търсенето не са получени индикативни прогнози за търсене на капацитет в тази точка в посока Румъния–България, с изключение на становище от ползвател на мрежата, според което годишният капацитет в размер на 1.5bcm/y на IP Русе/Гюргево в посока от Румъния към България, съгласно FID на проекта, е достатъчен.**



Графиката представя техническия капацитет на IP Русе/Гюргево в посока България-Румъния (от 01.11.2019) и резервирания капацитет на годишна база. **В рамките на настоящия процес по оценка на търсенето не са получени индикативни прогнози за тази IP в посока България-Румъния.**

#### iv.1.4. Обобщени данни

За да се оцени общото търсене на добавен капацитет спрямо общия наличен капацитет на ИТ, разположени на границата между България и Румъния, на графиката по-долу са представени агрегирани данни за техническите, резервирани и необвързващото търсене на добавен капацитет в посока от България към Румъния за IP Русе-Гюргево, IP Негру Вода 1/Кардам и IP Негру вода 2,3/Кардам, разположени на границата между две съседни държави.



Общият наличен технически капацитет за всички IP на границата между двете входно-изходни системи, който не е резервиран на годишна база, не е достатъчен по размер за покриване на търсенето, индикирано в рамките на настоящия процес за оценка на търсенето. Следва да се отбележи, че в периода между получаване на индикативните необвързващи прогнози за търсене на капацитет и изготвянето на настоящия доклад Булгартрансгаз и Трансгаз са предприели действия и са осигурили повишение на техническия капацитет в посока от България към Румъния, който покрива значителна част от индикираното търсене.

## **В) Заключение за (не)започване на проект за добавен капацитет**

След преглед на получените необвързващи индикативни заявки за добавен капацитет по точки на междусистемно свързване, за IP Негру Вода 1/Кардам и VIP Негру Вода 2,3/Кардам се идентифицира по-голямо търсене от съществуващия капацитет в посока от България към Румъния.

Следва да се отбележи, че въпреки общото индикирано търсене на капацитет в посока от България към Румъния в размер на 212 022 602 kWh/d и предлагания капацитет от двата оператора TSOs **през януари 2020 г.** в размер на 168 933 856 kWh/d – капацитет, който беше изцяло резервиран, реалното му ниво на използване беше по-ниско в сравнение с резервираното (номинациите представляваха 0.6 % от резервираното, а физически беше регистриран само в 6 дни на максимално ниво 4.4% от резервирания капацитет).

Освен това, през **февруари 2020 г.** общият предлаган капацитет в посока от България към Румъния беше на същото ниво като за януари 2020 г. (168 933 856 kWh/d), но резервираният капацитет беше на много ниско ниво, а именно 1 255 769 kWh/d, което представлява по-малко от 1% от предлаганото (0.74%) и към момента на изготвяне на доклада не е регистрирано търсене на капацитет на дневна база в посока от България към Румъния.

Тези аспекти сочат, че **резервирането и реалното ползване на капацитет за посоката от България към Румъния имат низходящ тренд и не са достигнали общите индикирани неангажиращи прогнози за търсене на капацитет, получени от двата мрежови ползвателя.**

В периода между получаване на необвързващите прогнози за търсене на капацитет и изготвянето на настоящия доклад Булгартрансгаз и Трансгаз са предприели действия и са осигурили значителен технически капацитет в посока от България към Румъния, който покрива съществена част от индикираното търсене.

Въз основа на изложеното по-горе двата оператора стигнаха до заключението, че за момента **няма да бъде предприет проект за добавен капацитет.**

Въз основа на гореспоменатото заключение няма да бъдат провеждани технически проучвания за проекти за добавен капацитет.

При наличие, в рамките на настоящата газова година, на търсене на капацитет за следващите тримесечия и месеци, надвишаващо наличния нов капацитет в посока от България към Румъния, създаден след получаването на индикативните необвързващи прогнози, Операторите могат да стартират нов извънреден Процес за оценка на пазарното търсене, веднага след започването на ежегодния търг за годишен капацитет през юли 2020

г., съгласно изискванията на Мрежовия кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет.

#### **Г) Такси**

##### **БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД**

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД не е въвела такса за оценка и обработване на необвързващи прогнози за търсенето.

##### **ТРАНСГАЗ С.А.**

ТРАНСГАЗ С.А. не е въвела такса за оценка и обработване на необвързващи прогнози за търсенето.



#### Д) Данни за контакт

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

Ясен Иванов  
Ръководите Управление „Анализи и международна дейност“

Никола Делев  
Отдел „Анализи“  
Управление „Анализи и международна дейност“

бул. „Панчо Владигеров“ № 66

София 1336, п.к. 3

жк. „Люлин“ 2, България

Тел. + 359 /2/ 939 63 00

Факс: + 359 /2/ 925 00 63

Ел.поща: [info@bulgartransgaz.bg](mailto:info@bulgartransgaz.bg)

СНТГН ТРАНСГАЗ СА

Теодора Барбу

Ръководител Управление на преносен капацитет

П С. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud.

Сибиу, Румъния

Тел. + 4 0269 80 31 25

Факс. + 4 0269 84 11 81

Ел.поща: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)