

**Проект проектної пропозиції для проекту
нової (збільшеної) потужності в точці
міждержавного з'єднання
Ісакча1/Орлівка1 на кордоні між
газотранспортною системою України
та газотранспортною системою Румунії**

2024-01-31

Цей документ є спільним проектом проектної пропозиції для проекту нової (збільшеної) потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії що розроблена разом:



**ТОВ «Оператор газотранспортної
системи України»**

проспект Любомира Гузара, 44

03065, Київ

Україна

Адреса електронної пошти:

commercial@tsoua.com

SNGTN TRANSGAZ S.A.

С.І. Площа Мотаса, № 1

551130 Медіаш, Сібіу

Румунія

Адреса електронної пошти:

cabinet@transgaz.ro

У звіті з оцінки ринкового попиту (MDAR) проаналізовано незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, що отримані з 3 липня 2023 року до 28 серпня 2023 року. За результатами звіту з оцінки ринкового попиту для процедури нової (збільшеної) потужності, що розпочалась у 2023 році між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії, а сам звіт було опубліковано на веб сайтах обох операторів газотранспортних систем 23 жовтня 2023 року (https://tsoua.com/wp-content/uploads/2023/10/2023_10_23_MDAR_UA-RO_ENG.pdf, <https://www.transgaz.ro/en/demand-assessment-reports>), обидва зазначені оператори газотранспортних систем розпочали етап проектування у відповідності до ст. 27 Регламенту (ЄС) 2017/459 від 16 березня 2017 року про створення мережевого кодексу щодо механізмів розподілу потужностей у газотранспортних системах та скасування Регламенту (ЄС) № 984/2013 (NC CAM).

Цей документ є результатом технічних досліджень та розрахунків, проведених ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі ОГТСУ) та SNGTN TRANSGAZ S.A. та може бути змінено на основі пропозицій, отриманих за результатами публічних консультацій.

Публічні консультації відбудуться з 1 лютого 2024 року до 29 лютого 2024 року.

Будь ласка, надайте свої коментарі до 29 лютого 2024 року електронною поштою на електронні адреси commercial@tsoua.com та demand.assessment@transgaz.ro.

Зміст

1. Опис проекту нової (збільшеної) потужності	5
1.1. Опис проекту зі сторони України (ОГТСУ).....	7
1.2. Опис проекту зі сторони Румунії (SNTGN TRANSGAZ S.A)	8
1.3. Оцінка вартості проекту зі сторони України (ОГТСУ).....	8
1.4. Оцінка вартості проекту зі сторони Румунії (SNTGN TRANSGAZ S.A.)	8
2. Рівень пропозиції для продуктів гармонізованої потужності.....	9
3. Альтернативний механізм розподілу нової (збільшеної) потужності	10
4. Попередні часові рамки	10
5. Загальні правила та умови щодо участі в аукціонах розподілу потужності	11
6. Інформація щодо підходу до фіксованої ціни для розподілу нової (збільшеної) потужності	11
7. Оцінка ф-фактору.....	11
8. Інформація щодо додаткових заявок на попит	12
9. Інформація про можливий вплив на іншу неамортизовану газову інфраструктуру в тих же та суміжних системах входу-виходу	12
10. Контактна інформація.....	13

1. Опис проекту нової (збільшеної) потужності

Цей розділ описує проектну пропозицію щодо нової (збільшеної) потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії, в точці міжнародного з'єднання Ісакча1/Орлівка1, на основі відповідних технічних досліджень, проведених ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A. Опис також містить оцінку вартості.

Попит на нову (збільшену) потужність виявлено в напрямку з Румунії до України. Гарантованої потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії, в даній точці міждержавного з'єднання у відповідному напрямку, наразі не існує.

Наразі вихідна потужність з ГТС Румунії через точку міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка 1 пропонується SNGTN TRANSGAZ S.A. як переривчаста потужність.

Переривчастий тип потужності, що пропонується в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 для напрямку транспортування природного газу з Румунії в Україну пояснюється тим, що мінімальні вимоги до якості природного газу в Румунії та Болгарії відрізняються від вимог до якості газу в Україні.

Для того, щоб забезпечити пропозицію ОГТСУ гарантованої потужності, гарантована потужність має бути також створена далі за маршрутом, в міждержавних точках з'єднання Каушани та Гребеники між ОГТСУ та Vestmoldtraspaz (VMTG - оператор газотранспортної системи Республіки Молдови).¹

На основі результатів звіту з оцінки ринкового попиту ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A. провели дослідження для підготовки проекту нової (збільшеної) потужності на кордоні Україна/Румунія в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 в напрямку потоку з Румунії до України.

Отже, за результатами технічних досліджень, ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонують ініціювати **проект нової (збільшеної) потужності для існуючої точки міжнародного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 на кордоні між Україною та Румунією.**

На основі незобов'язуючих заявок, отриманих на етапі оцінки ринкового попиту, ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонують розмір нової (збільшеної) потужності на рівні максимального попиту 206 520 746 кВт*год/доба/рік ².

ОГТСУ пропонує розглянути два варіанти в залежності від стабільності фізичного перетоку через точку міждержавного з'єднання Гребеники:

¹ ОГТСУ та VMTG проводять окрему процедуру нової (збільшеної) потужності у відповідних точках міждержавного з'єднання, деталі на офіційних вебсайтах відповідних операторів ГТС.

² що становить 19.3 млн.м³/доба при (20°C)

- Варіант 1, короткострокове рішення. Стабільний фізичний потік через компресорну станцію Південнобузька (Україна) в діапазоні (113 848 000 – 176 465 000 кВт*год/доба/рік³);
- Варіант 2, довгострокове рішення. Стабільний фізичний потік через компресорну станцію Південнобузька (Україна) в діапазоні (22 770 000 – 176 465 000 кВт*год/доба/рік⁴).

Варіант 1. Резюме технічних параметрів проектної пропозиції (граничний тиск в точці міждержавного з'єднання Негру Вода1/Кардам 48,5 бар⁵):

Параметри	Параметри TRANSGAZ S.A.	Параметри ОГТСУ
Технічна потужність	206 520 746 кВт*год/доба/рік	206 520 746 кВт*год/доба/рік
Вид потужності	Гарантована*	Гарантована**
Точка міждержавного з'єднання	Ісакча (Вихід)	Орлівка (Вхід)
Напрямок потоку	Румунія→Україна	Румунія→Україна
Тиск на кордоні	44.1 бар (наразі мінімальний тиск становить 35.4 бар)	44.1 бар (45 кгс/см ²), трубопровід Кардам – Ісакча1. Мінімальний тиск – 35 бар
Нова довжина трубопроводу	-	-
Необхідне технічне обладнання	-	Система реверсного трубопроводу блоку Орлівка - 2 КС Орлівка та КС Південнобузька (використання існуючих газоперекачувальних агрегатів)
Орієнтовна вартість	-	2 600 000 EUR ⁶
Точність оцінка вартості	-	± 10%

* За умови гармонізації мінімальних вимог до якості природного газу в Болгарії, Румунії та України до публікації повідомлення про аукціон

**За умови встановлення гарантованих потужностей в такцях міждержавного з'єднання Каушани та Гребеники між ОГТСУ та VMTG

³ що становить 10.0-15.5 млн.м³/доба при (20°C)

⁴ що становить 2.0-15.5 млн.м³/доба при (20°C)

⁵ що становить 49,6 кгс/см²

⁶ для розрахунку вартості в євро використовувався середньомісячний курс НБУ за листопад 2023 року (1 євро = 39,01 грн.)

Варіант 2. Резюме технічних параметрів проектної пропозиції (граничний тиск в точці міждержавного з'єднання Негру Вода1/Кардам 48,5 бар):

Параметри	Параметри SNGTN TRANSGAZ S.A.	Параметри ОГТСУ
Технічна потужність	206 520 746 кВт*год/доба/рік	206 520 746 кВт*год/доба/рік
Вид потужності	Гарантована*	Гарантована**
Точка міждержавного з'єднання	Ісакча (Вихід)	Орлівка (Вхід)
Напрямок потоку	Румунія→Україна	Румунія→Україна
Тиск на кордоні	44.1 бар (наразі мінімальний тиск становить 35.4 бар)	44.1 бар (45 кгс/см ²), трубопровід Кардам – Ісакча1. Мінімальний тиск – 35 бар
Нова довжина трубопроводу	-	-
Необхідне технічне обладнання	-	Система реверсних трубопроводів блоку Орлівка-2 КС Орлівка. Реконструкція КС Південнобузька: <ul style="list-style-type: none"> • 2 газоперекачувальних агрегати (встановлена потужність 3 МВт); • 2 газоперекачувальних агрегати (встановлена потужність 6 МВт).
Орієнтовна вартість	-	68 444 000 EUR ⁵
Точність оцінка вартості	-	± 10%

* За умови гармонізації мінімальних вимог до якості природного газу в Болгарії, Румунії та Україні до публікації повідомлення про аукціон

**За умови встановлення гарантованих потужностей в такцях міждержавного з'єднання Каушани та Гребеники між ОГТСУ та VMTG

1.1. Опис проекту зі сторони України (ОГТСУ)

З боку ОГТСУ необхідно створювати нову інфраструктуру.

З метою забезпечення можливості транспортування газу в напрямку з Румунії в Україну (мінімальний рівень тиску 35,4 бар з румунської сторони на кордоні Україна/Румунія) з максимальним рівнем потужності 206 520 746 кВт*год/доба/рік, з української сторони необхідні такі інвестиції:

1. Варіант 1. Реверсна система трубопроводів блоку Орлівка-2 КС Орлівка та КС Південнобузька.

Очікуване введення в експлуатацію: 4/2025.

2. Варіант 2. Реверсна система трубопроводів блоку Орлівка-2 КС Орлівка. Реконструкція КС Південнобузька:

- 2 газоперекачувальних агрегати (встановлена потужність 3 МВт);
- 2 газоперекачувальних агрегати (встановлена потужність 6 МВт).

Очікуване введення в експлуатацію: 4/2028.

Гарантовані потужності повинні бути встановлені далі за маршрутом через точки міждержавного з'єднання Каушани та Гребеники між ОГТСУ та VMTG.

1.2. Опис проєкту зі сторони Румунії (SNTGN TRANSGAZ S.A)

Для забезпечити максимальну потужність при мінімальному тиску 35,4 бар на кордоні (Ісакча в напрямку до України), з румунської сторони не потрібні інвестиції. Для забезпечення тиску 44,1 бар необхідно, щоб оператор ГТС Болгарії *Vulgartransgaz* здійснив інвестиції у свою газотранспортну систему, щоб забезпечити тиск на вході в точці міждержавного з'єднання Негру Вода1/Кардам (напрямок потоку з Болгарії у напрямку Румунії) 48,5 бар. Пропозиція потужності 206 520 746 кВт*год/доба/рік в точці міждержавного з'єднання Ісакча, у напрямку входу в Україну, залежить від пропозиції принаймні такої ж потужності в точці міждержавного з'єднання Негру Вода1/Кардам у напрямку входу до Румунії .

1.3. Оцінка вартості проєкту зі сторони України (ОГТСУ)

Попередня оцінка вартості реалізації вищезазначених інвестиційних цілей з української сторони становить приблизно:

- Варіант 1. 2,6 млн євро (CAPEX);
- Варіант 2. 68,4 млн євро (CAPEX).

1.4. Оцінка вартості проєкту зі сторони Румунії (SNTGN TRANSGAZ S.A.)

З румунської сторони немає приблизних витрат, оскільки немає потреби в інвестиційних цілях.

2. Рівень пропозиції для продуктів гармонізованої потужності

Таблиця нижче відображає загальний рівень пропозиції щодо пропозиції потужності на річному аукціоні розподілу потужності 1 липня 2024 році ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A. з урахуванням зобов'язань щодо відкладання потужності для короткострокових продуктів, що передбачено Регламентом Комісії (ЄС) 2017/459

Виходячи з вищезазначеного опису проекту нової (збільшеної) потужності та враховуючи відкладену потужність для короткострокових продуктів, яку необхідно виділити з технічної потужності, тобто 10% на перші п'ять років і 20% на наступні десять років, відповідно до статті 8(б) NC CAM та для збільшеної (нової) потужності 10% протягом усього періоду, рівні пропозиції для об'єднаної потужності в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 у напрямку потоку (з Румунії до України) є такими:

Номер року	Газовий рік	Пропозиція технічної доступної потужності (кВт*год/доба/рік)	Пропозиція збільшеної (нової) потужності (кВт*год/доба/рік)	Рівень гармонізованої пропозиції в напрямку RO→UA для технічної потужності (кВт*год/доба/рік) ⁷
1	2024/2025	109.279.087		109.279.087
2	2025/2026	109.279.087		109.279.087
3	2026/2027	109.279.087		109.279.087
4	2027/2028	109.279.087	76.589.584	185.868.671
5	2028/2029	109.279.087	76.589.584	185.868.671
6	2029/2030	97.136.966	76.589.584	173.726.551
7	2030/2031	97.136.966	76.589.584	173.726.551
8	2031/2032	97.136.966	76.589.584	173.726.551
9	2032/2033	97.136.966	76.589.584	173.726.551
10	2033/2034	97.136.966	76.589.584	173.726.551
11	2034/2035	97.136.966	76.589.584	173.726.551
12	2035/2036	97.136.966	76.589.584	173.726.551
13	2036/2037	97.136.966	76.589.584	173.726.551
14	2037/2038	97.136.966	76.589.584	173.726.551
15	2038/2039	97.136.966	76.589.584	173.726.551

Пропонована потужність (технічна + нова (збільшена)), доступна для ринку в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1, на напрямку транспортування з Румунії до України, залишається переривчастою до гармонізації вимог до якості природного газу в Румунії, Болгарії та Україні.

⁷ Цей рівень пропозиції є життєздатним, лише якщо зацікавлені національні регуляторні органи опублікують скоординоване та позитивне рішення щодо проектної пропозиції до 26.04.2024.

3. Альтернативний механізм розподілу нової (збільшеної) потужності

Обидва оператори газотранспортних систем погодилися використовувати стандартний процес аукціонного розподілу потужності з покроковим зростанням ціни для розподілу нової (збільшеної) потужності разом із відповідною доступною потужністю на річному аукціоні.

4. Попередні часові рамки

Проект нової (збільшеної) потужності буде в основному притримуватись наступних часових рамок. Однак, фаза впровадження розпочнеться за умови, що буде наявне зобов'язання зі сторони ринку набути відповідну нову (збільшену) потужність на річному аукціоні розподілу потужності 1 липня 2024 році та буде успішно проведений економічний тест з боку ОГТСУ.

Зазначені нижче дати можуть бути змінені.

Дата початку	Дата завершення	Опис
01.02.2024	29.02.2024	Один місяць публічних консультацій
01.03.2024	15.03.2024	Оцінка операторами ГТС результатів консультацій та подальший розвиток проектної пропозиції
16.03.2024		Подання проектної пропозиції до відповідних Регуляторів
17.03.2024	26.04.2024	Період для того щоб національні Регулятори опублікували узгоджені рішення щодо проектної пропозиції,
01.05.2024		Публікація операторами ГТС затверджених параметрів та шаблону контракту(ів) щодо потужностей, які будуть запропоновані в рамках процедури нової (збільшеної) потужності на міждержавних з'єднаннях
		Кінцева дата публікації повідомлення про аукціон щодо пропозиції нової (збільшеної) потужності
01.07.2024		Проведення річного аукціону розподілу потужності/ аукціону на нову (збільшену) потужність
		Публікація результатів аукціонів нової (збільшеної) потужності (агреговані)
2 дні після завершення аукціону		Економічний тест
1 день після результатів економічного тесту		Розподіл/нерозподіл запитаної нової (збільшеної) потужності та публікація результатів

5. Загальні правила та умови щодо участі в аукціонах розподілу потужності

Нову (збільшену) потужність ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонуватимуть на щорічному аукціоні з розподілу річної потужності на аукціонній платформі RBP.

ОГТСУ було розроблено загальні правила та умови для участі в аукціонах розподілу нової (збільшеної) потужності у 2024 році. Вони додаються до цього документу.

ОГТСУ

Загальні правила та умови, які замовник послуг транспортування повинен дотримуватись для доступу до розподілу потужності на етапі розподілу зобов'язуючої потужності процедури нової (збільшеної) потужності, викладені в Додатку 1 до цього документу, а також в [Кодексі газотранспортної системи України](#).

SNTGN TRANSGAZ S.A.

Загальні правила та умови, які замовник послуг транспортування повинен прийняти, щоб брати участь і мати доступ до потужності на етапі розподілу об'єднаної потужності під час процедури нової (збільшеної) потужності, викладені в наказі ANRE № 130/2020 зі змінами, доступними [за посиланням](#).

6. Інформація щодо підходу до фіксованої ціни для розподілу нової (збільшеної) потужності

ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A. утримуються від застосування підходу з фіксованою ціною для придбання нової (збільшеної) потужності у 2023 році (пункт g частини 1 статті 28 Регламенте Комісії (ЄС) 2017/459).

7. Оцінка ф-фактору

ОГТСУ пропонує, щоб рівень f-фактора становив 1. Припущення проєкту ґрунтуються на необов'язуючих заявках попиту, отриманих на етапі оцінки попиту. Цей f-фактор було оцінено на основі припущення, що даний проєкт нової (збільшеної) потужності є суто ринковим проєктом і що повна вартість проєкту покриватиметься бронюванням потужності на відповідному аукціоні об'єднаної потужності.

SNTGN TRANSGAZ S.A. пропонує рівень ф-фактору 0,85. Цей рівень ф-фактору був розрахований на основі припущення, що 85% доходу оператора газотранспортної системи повертається за

рахунок бронювання продуктів, а 15% повертається шляхом застосування актуального тарифу для протранспортованого обсягу газу.

8. Інформація щодо додаткових заявок на попит

ОГТСУ та SNGTN TRANSGAZ S.A не отримували жодних додаткових заявок для точки міжнародного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 відповідно до частини 7 статті 26 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459.

9. Інформація про можливий вплив на іншу неамортизовану газову інфраструктуру в тих же та суміжних системах входу-виходу

Реалізація цього проєкту нової (збільшеної) потужності не призведе до постійного або значного зниження використання іншої існуючої газової інфраструктури в тих же та суміжних системах входу-виходу.

10. Контактна інформація



**ТОВ «Оператор газотранспортної системи
України»**

Андрій ЄФАНОВ

Начальник відділу супроводження
аукціонних платформ

Телефон:
+38 044 298 69 56

Адреса електронної пошти:
yefanov-av@tsoua.com

проспект Любомира Гузара, 44
03065, Київ
Україна

Телефон:
+38 044 239 78 43

Адреса електронної пошти:
commercial@tsoua.com

**Gas Transmission Operator
SNGTN TRANSGAZ S.A.**

Барбу ТЕОДОРА

Начальник управління менеджменту
газотранспортних потужностей

Телефон:
+400269/803125

Адреса електронної пошти:
teodora.barbu@transgaz.ro

С.І. Площа Мотаса, № 1.
551130, Медіаш, Сібіу,
Румунія

Факс:
+4 0269 841181

Адреса електронної пошти:
cabinet@transgaz.ro