



ВСЕУКРАЇНСЬКА ГРОМАДСЬКА
ОРГАНІЗАЦІЯ
**ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ
УКРАЇНИ**
(ВГО "ЕАУ")

Україна, 03164 м. Київ, проспект Академіка Палладіна, 25, к. 85
тел. (044) 222-53-87, тел./факс (044) 424-62-28 e-mail: office@eau.org.ua,
www.eau.org.ua

12.06.17 № 01-1376/1

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

Вовку Д.В.

Щодо змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Шановний Дмитре Володимировичу !

ВГО «Енергетична Асоціація України» опрацювала проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833» (далі Зміни), та зазначає наступне.

Проектом змін передбачаються нові підходи до визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування транскордонними газопроводами ($НД_{t_{tr}}^n$) та для споживачів України ($НД_{t_{укр}}^n$) з урахуванням різних сум амортизації на активи, які розраховуються із застосуванням різних строків корисного використання активів, що задіяні у транспортуванні природного газу транскордонними газопроводами ($A_{t_{tr}}^n$), та активів, що задіяні у транспортуванні природного газу для споживачів України ($A_{t_{укр}}^n$).

Для визначення вартості активів, що задіяні у транспортуванні транскордонними газопроводами, та активів, що задіяні у транспортуванні природного газу для споживачів України, застосовується коефіцієнт розподілу необхідного доходу, який визначається як співвідношення товарообігу транспортування транскордонними газопроводами та транспортування газу для

споживачів України. Для реалізації зазначених підходів Асоціація вважає за необхідне врахувати у Змінах наступні **зауваження та пропозиції**:

1. У п.1, пп. 1 (формули(1) та (2)), при визначенні прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу транскордонними газопроводами на рік $НД_{tr}^n$ та прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу для споживачів України на рік $НД_{Укр}^n$, використовуються складові плати за ренту, але визначення цих складових не наведено. Виходячи зі змісту цієї складової у діючій постанові, формула (1), вони повинні означати прогнозовану рентну плату за транзитне транспортування та транспортування газу споживачам України, визначену відповідно до Податкового кодексу України.

У п.2 Змін, у формулах (25) та (26) згадані складові відсутні. Враховуючи, що чинний податковий кодекс не містить норм щодо рентної плати за транспортування природного газу, пропонуємо відповідну складову вилучити також із формул (1) та (2) Змін.

2. У п.1, пп. 1 у абзаці 15 слова «-невідшкодований податок на додану вартість» замінити словами «-податок на додану вартість, який не підлягає відшкодуванню».

3. У п.1, пп.3 амортизація активів компанії розділена на амортизацію активів, що задіяні у транспортуванні транскордонними газопроводами, та активи, що задіяні у транспортуванні природного газу для споживачів України. При цьому амортизація активів, які задіяні у транспортуванні газу транскордонними газопроводами A_{tr}^{cm} та споживачам України $A_{Укр}^{cm}$ визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується виходячи із регуляторної бази активів з урахуванням коефіцієнту розподілу необхідного доходу від транспортування природного газу транскордонними газопроводами відповідно до формул (39) та (40). Залишається не визначеним порядок розділу активів, що створені після переходу на стимулююче регулювання, на активи задіяні на транспортування газу транскордонними газопроводами та транспортування споживачам України, та, відповідно, порядок визначення їх амортизації ($A_{tr}^{нов}$, $A_{tr}^{бо}$, A_{tr}^{np} , $A_{Укр}^{нов}$, $A_{Укр}^{бо}$, $A_{Укр}^{np}$). Пропонуємо розраховувати їх аналогічно A_{tr}^{cm} .

4. У п.1 пп.5 викласти в такій редакції:

«16. $K_{tr}^{НД}$ – коефіцієнт розподілу необхідного доходу від транспортування природного газу транскордонними газопроводами, який розраховується за формулою

$$K^{НД}_{tr} = \frac{L_{транз} * N^{вих}_{транз} + L_{експ} * N^{вих}_{експ}}{L_{транз} * N^{вих}_{транз} + L_{експ} * N^{вих}_{експ} + L_{Укр} * N^{вих}_{Укр} + L_{имп} * N^{вих}_{имп}}$$

де $L_{транз}$ - середня відстань транзиту природного газу транскордонними газопроводами, км;

- $N^{вих}_{транз}$ – прогнозований обсяг замовлених потужностей в транскордонних точках виходу для транзиту природного газу транскордонними газопроводами на рік t , 1000 м^3 ;

- $L_{Укр}$ – середня відстань транспортування природного газу власного видобутку для споживачів України, км;

- $N^{вих}_{Укр}$ – прогнозований обсяг замовлених потужностей в точках виходу для транспортування газу власного видобутку для споживачів України на рік t , 1000 м^3 ;

- $L_{експ}$ - середня відстань транспортування природного газу транскордонними газопроводами для експорту, км;

- $N^{вих}_{експ}$ - прогнозований обсяг замовлених потужностей в точках виходу для транспортування природного газу транскордонними газопроводами для експорту на рік, 1000 м^3 ;

- $L_{имп}$ - середня відстань транспортування природного газу транскордонними газопроводами для споживачів України (імпорт), км;

- $N^{вих}_{имп}$ - прогнозований обсяг замовлених потужностей в точках входу для транспортування природного газу транскордонними газопроводами для споживачів України на рік (імпорт), 1000 м^3 .

- $K^{НД}_{Укр}$ – коефіцієнт розподілу необхідного доходу від транспортування природного газу для споживачів України, який розраховується за формулою

$$K^{НД}_{Укр} = 1 - K^{НД}_{tr} \text{ (умовні одиниці). (20)»}.$$

У зв'язку з цим формули 23 – 56 вважати відповідно формулами 21 – 54.

5. У п.4, абзац 5 після слів «всіх точок входу» додати «на території України».

6. У п.2, пп.1, (формули (23), (24)) визначення відхилення уточненого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу транскордонними газопроводами та для споживачів України на рік регулювання $t-1$ від прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу для споживачів України на рік $t-1$, вписані некоректно. У зазначених формулах правильним буде застосування необхідного доходу НД року $t-1$, а не року t .

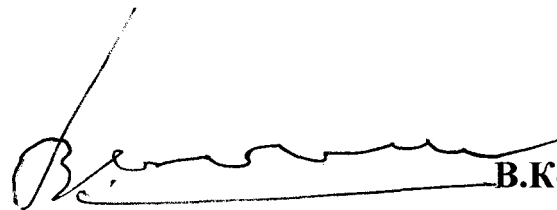
7. Незрозумілим та таким, що містить у собі протиріччя є підхід, щодо визначення різних термінів окупності часток газотранспортної системи України, які задіяні у транспортуванні газу транскордонними газопроводами та для споживачів України, зважаючи на те, що навіть в умовах повного припинення транзиту (транзит дорівнює 0), транскордонні газопроводи будуть функціонувати для споживачів України (імпорт, експорт газу).

8. У розділі VI, п. 8, діючої методики необхідно уточнити одиницю виміру, а саме замість «1000 м. куб на 100 км.» записати «1000 м. куб на транспортування 1000 м. куб на 100 км.»

9. У розділі VI, п. 17, діючої методики, формули (49), (50), (51), виключити слова «на добу», замінивши їх словами «на відповідний термін замовлення потужності».1

10. У розділі VI, п. 18, 19, 20, діючої методики, застосовуються коефіцієнти, які враховують термін замовлення потужності: на квартал, місяць або добу. Обґрунтування зміни коефіцієнтів для кожного періоду (квартал, місяць або доба) протягом одного року повинен надати НКРЕКП оператор ГТС. У методиці не визначено критеріїв диференціації цього коефіцієнта, наприклад, у залежності від завантаженості системи, тощо. Така невизначеність може стати підґрунтям для зловживань.

**З повагою,
Президент ВГО «ЕАУ»**



В.Котко