

ЗАТВЕРДЖЕНО  
постановою Кабінету Міністрів  
України  
від 3 вересня 2014 р. № 510

ТИМЧАСОВИЙ ПОРЯДОК  
формування тарифів на транспортування природного газу  
магістральними трубопроводами територією України для  
точок входу в газотранспортну систему, розташованих  
на державному кордоні України, та точок виходу з  
газотранспортної системи, розташованих  
на державному кордоні України

Загальні питання

1. Цей Порядок регулює механізм формування тарифів на транспортування природного газу на основі тарифної системи "вхід/вихід" для точок входу в газотранспортну систему, розташованих на державному кордоні України, та точок виходу з газотранспортної системи, розташованих на державному кордоні України.

2. Згідно з цим Порядком тарифи розраховуються та затверджуються в доларах США.

3. Терміни, що вживаються у цьому Порядку, мають таке значення:

вантажообіг – обсяг товаротранспортної роботи трубопровідного транспорту;

виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати природного газу (далі – технологічні витрати та нормативні втрати) – витрати, втрати та інші потреби природного газу, пов'язані з технологічним процесом транспортування природного газу;

необхідний дохід – дохід, що повинен забезпечувати газотранспортному підприємству провадження господарської діяльності з транспортування природного газу;

операційні витрати – витрати, пов'язані з операційною діяльністю з транспортування природного газу;

питомий тариф на транспортування природного газу територією України (далі – питомий тариф) – розрахункова вартість транспортування 1000 куб. метрів природного газу магістральними трубопроводами на кожні 100 кілометрів відстані;

тариф на транспортування природного газу – виражена у грошовій формі вартість реалізації замовнику послуги

транспортування магістральними трубопроводами 1000 куб. метрів природного газу;

точка входу до газотранспортної системи, розташована на державному кордоні України (далі – точка входу), – місце фізичного з'єднання суміжних газотранспортних систем, де здійснюється приймання природного газу;

точка виходу з газотранспортної системи, розташована на державному кордоні України (далі – точка виходу), – місце фізичного з'єднання суміжних газотранспортних систем, де здійснюється передача природного газу.

Визначення необхідного доходу від провадження господарської діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами

4. Необхідний дохід (*НД*) від провадження господарської діяльності з транспортування природного газу розраховується за такою формулою:

$$НД = ОВ + B_{ВТВ} + А + П + РП_{mp} \text{ (тис. доларів США),}$$

де *ОВ* – операційні витрати, пов'язані з транспортуванням природного газу магістральними трубопроводами відповідно до елементів діючої структури тарифу, без урахування амортизації та витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення технологічних витрат та нормативних витрат, визначені з урахуванням середнього офіційного курсу гривні до долара США за період з 1 січня 2014 р. до 1 вересня 2014 р., тис. доларів США;

*B<sub>ВТВ</sub>* – витрати газотранспортного підприємства, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення технологічних витрат та нормативних витрат, тис. доларів США;

*А* – амортизація на базу активів газотранспортного підприємства, тис. доларів США;

*П* – дохід на базу активів, тис. доларів США;

*РП<sub>mp</sub>* – рентна плата за транспортування трубопроводами природного газу територією України від точок входу до точок виходу, визначена відповідно до норм Податкового кодексу України, перерахована з урахуванням середнього офіційного курсу гривні до долара США за період з 1 січня 2014 р. до 1 вересня 2014 р., тис. доларів США.

5. Витрати газотранспортного підприємства, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для

забезпечення технологічних витрат та нормативних витрат, визначаються за такою формулою:

$$B_{ВТВ} = O_{ВТВ} \times C_{ВТВ} + ПДВ_{ВТВ} \quad (\text{тис. доларів США}),$$

де  $O_{ВТВ}$  – обсяги технологічних витрат та нормативних витрат, які визначаються на рівні обсягів, прийнятих до розрахунку діючої структури тарифів, млн. куб. метрів;

$ПДВ_{ВТВ}$  – частка сплаченого (нарахованого) податку на додану вартість під час придбання (ввезення) природного газу, що використовується на технологічні витрати та нормативні втрати, яка відповідає частці використання таких товарів, послуг в неоподатковуваних податком на додану вартість операціях з транспортування трубопроводами природного газу територією України від точок входу до точок виходу, визначена відповідно до норм Податкового кодексу України, тис. доларів США;

$C_{ВТВ}$  – ціна природного газу, що використовується на технологічні витрати та нормативні втрати, визначається за такою формулою:

$$C_{ВТВ} = C_{гр.пром} \times K_{ци} \quad (\text{доларів США за 1000 куб. метрів}),$$

де  $C_{гр.пром}$  – затверджений в установленому порядку граничний рівень ціни на природний газ для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання без податку на додану вартість, визначений з урахуванням середнього офіційного курсу гривні до долара США за період з 1 січня 2014 р. до 1 вересня 2014 р., доларів США за 1000 куб. метрів;

$K_{ци}$  – коефіцієнт, що враховує ставку збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності, який справляється на обсяги природного газу, що постачаються для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання, установлений відповідно до норм Податкового кодексу України.

6. Амортизація на активи, які включені до складу бази активів, пов'язаних з транспортуванням природного газу магістральними трубопроводами, розраховується за такою формулою:

$$A = \frac{БА}{СВА} \quad (\text{тис. доларів США}),$$

де  $CBA$  – середній строк корисного використання активів, які включені до складу бази активів, прийнятий у розрахунок на рівні 40 років;

$BA$  – база активів, пов'язаних з транспортуванням природного газу магістральними трубопроводами, визначається за такою формулою:

$$BA = BA_0 \times K_{inf} \text{ (тис. доларів США),}$$

де  $BA_0$  – залишкова вартість заміщення активів за результатами витратного підходу, визначена на основі результатів здійсненої незалежної оцінки вартості активів системи магістральних газопроводів України станом на 31 грудня 2011 р., тис. доларів США;

$K_{inf}$  – коефіцієнт інфляції, що відображає зміну індексу споживчих цін, які розміщені на офіційному сайті Міжнародного валютного фонду, за період з 2012 року по вересень 2014 р., визначається за такою формулою:

$$K_{inf} = (1 + IC_{2012}) \times (1 + IC_{2013}) \times (1 + IC_{2014}),$$

де  $IC_{2012}$  – індекс споживчих цін за 2012 рік;

$IC_{2013}$  – індекс споживчих цін за 2013 рік;

$IC_{2014}$  – індекс споживчих цін за січень – вересень 2014 року.

7. До складу бази активів включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, а саме: магістральні газопроводи, газопроводи розгалуження, компресорні станції, газорозподільні станції, газовимірювальні станції тощо.

8. Розрахунок доходу на базу активів ( $\Pi$ ) здійснюється за такою формулою:

$$\Pi = BA \times H^{\Pi} \text{ (тис. доларів США),}$$

де  $H^{\Pi}$  – граничний рівень регуляторної норми доходу у сфері транспортування природного газу магістральними трубопроводами, визначений у 2014 році за методом середньозваженої вартості капіталу (WACC – WeightAverageCostOfCapital) та прийнятий у розрахунок на рівні 8,95 відсотка до оподаткування порівняно з номінальним рівнем, який застосовується Національним Енергетичним Регулятором Польщі (EnergyRegulatoryOffice (ERO) для енергетичного комплексу ( $H^{\Pi} = 8,95$  відсотка), відсотків.

9. Необхідний дохід від транспортування природного газу територією України (НДтр) від точок входу до точок виходу визначається за такою формулою:

$$НД_{mp} = (НД - РП_{mp} - ПДВ_{ВТВ}) \times K_{mp}^{НД} + РП_{mp} + ПДВ_{ВТВ}$$

(тис. доларів США),

де  $K_{mp}^{НД}$  – коефіцієнт розподілу необхідного доходу від транспортування природного газу територією України для точок входу та точок виходу, який розраховується за такою формулою:

$$K_{mp}^{НД} = \frac{V_{mp} \times O_{mp}}{V_{mp} \times O_{mp} + V_{Ukr} \times O_{Ukr}},$$

де  $V_{mp}$  – середня відстань транспортування трубопроводами природного газу територією України від точок входу до точок виходу, кілометрів;

$O_{mp}$  – обсяг транспортування трубопроводами природного газу територією України від точок входу до точок виходу, млн. куб. метрів;

$V_{Ukr}$  – середня відстань транспортування природного газу для споживачів України, кілометрів;

$O_{Ukr}$  – обсяг транспортування природного газу для споживачів України, млн. куб. метрів.

Розрахунок тарифів на транспортування природного газу магістральними трубопроводами територією України для точок входу та точок виходу

10. Питомий тариф на транспортування природного газу від точок входу до точок виходу ( $T_n$ ) розраховується за такою формулою:

$$T_n = \frac{НД_{mp}}{BO_{mp}} \times 1000 \text{ (доларів США за 1000 куб. метрів на 100 кілометрів),}$$

де  $BO_{mp}$  – загальний вантажообіг під час транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу, 1 тис. куб. метрів на 100 кілометрів.

11. Загальний вантажообіг ( $BO_{mp}$ ) – вантажообіг під час транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу (з урахуванням планової технічної потужності 250 млн. куб.

метрів на добу на точках виходу) розраховується за такою формулою:

$$BO_{mp} = \sum BO^i \quad (1000 \text{ куб. метрів на } 100 \text{ кілометрів}),$$

де  $BO^i$  – вантажообіг за  $i$ -им маршрутом, 1000 куб. метрів на 100 кілометрів.

12. Вантажообіг за кожним маршрутом транспортування розраховується за такою формулою:

$$BO^i = \frac{O^i \times D^i}{100} \times 1000 \quad (1000 \text{ куб. метрів на } 100 \text{ кілометрів}),$$

де  $O^i$  – плановий обсяг транспортування природного газу за  $i$ -им маршрутом, млн. куб. метрів;

$D^i$  – протяжність (довжина)  $i$ -го маршруту транспортування, кілометрів.

13. Маршрутні тарифи на транспортування природного газу за  $i$ -им маршрутом ( $T_m^i$ ) розраховуються за такою формулою:

$$T_m^i = \frac{T_n \times D^i}{100} \quad (\text{доларів США за } 1000 \text{ куб. метрів}).$$

14. Визначення тарифів на транспортування природного газу для  $n$ -ї точки входу  $i$ -го маршруту ( $T_{ex_n}^i$ ) здійснюється за такою формулою:

$$T_{ex_n}^i = T_m^i \times K_{mp}^{ex} \quad (\text{доларів США за } 1000 \text{ куб. метрів}),$$

де  $K_{mp}^{ex}$  – коефіцієнт розподілу маршрутного тарифу на транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу для точки входу, який розраховується за такою формулою:

$$K_{mp}^{ex} = \frac{(OB_{mp} + A_{mp}) \times 0,5}{OB_{mp} + A_{mp} + BTV_{mp}},$$

де  $OB_{mp}$  – операційні витрати, пов'язані з транспортуванням природного газу територією України від точок входу до точок виходу, без урахування амортизації та витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що

використовується для забезпечення технологічних витрат та нормативних втрат, визначається за такою формулою:

$$OB_{mp} = OB \times K_{mp}^{HD} \text{ (тис. доларів США),}$$

$A_{mp}$  – амортизація на активи, які включені до складу бази активів, пов'язаних з транспортуванням природного газу територією України від точок входу до точок виходу, визначається за такою формулою:

$$A_{mp} = A \times K_{mp}^{HD} \text{ (тис. доларів США),}$$

$ВТВ_{mp}$  – витрати, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення технологічних витрат та нормативних втрат під час транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу, визначається за такою формулою:

$$ВТВ_{mp} = (O_{ВТВ} \times Ц_{ВТВ}) \times K_{mp}^{HD} + ПДВ_{ВТВ} \text{ (тис. доларів США).}$$

15. Визначення тарифів на транспортування природного газу для  $m$ -ї точки виходу з газотранспортної системи, розташованої на державному кордоні України,  $i$ -го маршруту ( $T_{вих_m}^i$ ) здійснюється за такою формулою:

$$T_{вих_m}^i = T_m^i \times K_{mp}^{вих} \text{ (доларів США за 1000 куб. метрів),}$$

де  $K_{mp}^{вих}$  – коефіцієнт розподілу маршрутного тарифу на транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу для точки виходу, який розраховується за такою формулою:

$$K_{mp}^{вих} = 1 - K_{mp}^{вх}.$$

16. Визначення середньозваженого тарифу на транспортування природного газу для однієї  $n$ -ї точки входу з різними точками виходу здійснюється за такою формулою:

$$T_{вих_n} = \frac{\sum_i (T_{вих_n}^i \times O^i)}{\sum_i O^i} \text{ (доларів США за 1000 куб. метрів).}$$

17. Визначення середньозваженого тарифу на транспортування природного газу для однієї  $m$ -ї точки виходу з різними точками входу здійснюється за такою формулою:

$$T_{вих.м}^i = \frac{\sum_i (T_{вих.м}^i \times O^i)}{\sum_i O^i} \quad (\text{доларів США за 1000 куб. метрів}).$$

Вартість послуг з транспортування природного газу в точці виходу складається з двох частин: перша – виражена у грошовій формі (визначається з урахуванням тарифів в точках виходу та обсягів транспортування природного газу в цих точках); друга – у натуральному виразі обсягів природного газу для забезпечення витрат на технологічні витрати та нормативні втрати для точок виходу (у відсотках обсягу протранспортованого газу), що передаються замовником послуг газотранспортному підприємству.

Обсяги технологічних витрат та нормативних витрат на транспортування природного газу територією України від точок входу до точок виходу ( $O_{ВТВ}^{mp}$ ) визначаються за такою формулою:

$$O_{ВТВ}^{mp} = O_{ВТВ} \times K_{mp}^{НД} \quad (\text{млн. куб. метрів}).$$

Питомі витрати природного газу на одиницю товаротransпортної роботи ( $O_{mp}^{num}$ ) розраховуються за такою формулою:

$$O_{mp}^{num} = \frac{O_{ВТВ}^{mp} \times 1000}{BO_{mp}} \quad (\text{тис. куб. метрів на 100 кілометрів}).$$

Забезпечення витрат на технологічні витрати та нормативні втрати у відсотках обсягу природного газу для однієї  $i$ -ї точки виходу ( $P_{mp}$ ) розраховується за такою формулою:

$$P_{mp} = \frac{\sum_i \left( \frac{O_{mp}^{num} \times O^i \times 1000 \times B^i}{100} \right)}{\sum_i O^i} \times 100 \quad (\text{відсотків}),$$

де  $B^i$  – відстань транспортування трубопроводами природного газу за  $i$ -им маршрутом, кілометрів.

Тарифи на транспортування природного газу для  $m$ -ї точки виходу  $i$ -го маршруту без урахування забезпечення витрат газу на технологічні витрати та нормативні втрати для точок виходу ( $T_{вих.тр.м}^i$ ) розраховуються за такою формулою:



$$T_{\text{вихтр}_m}^i = T_{\text{вих}_m}^i - C_{\text{ВТВ}} \times P_{\text{тр}} \quad (\text{доларів США за 1000 куб. метрів}).$$

18. Вартість послуг з транспортування природного газу територією України в точках входу та точках виходу обчислюється за тарифами, визначеними відповідно до положень цього розділу.

19. У разі коли в періоді надання послуг з транспортування природного газу прогнозні сукупні замовлені обсяги природного газу за кожною точкою виходу є меншими, ніж планові технічні потужності на кожній з цих точок, тарифи для кожного замовника послуг коригуються виконавцем послуг пропорційно сукупним замовленим замовниками обсягам транспортування природного газу шляхом співвідношення планової технічної потужності за кожною точкою виходу до сукупних замовлених обсягів транспортування природного газу на кожній з цих точок. При цьому значення такого співвідношення приймаються у розрахунок за кожною точкою виходу на рівні, що не перевищує величину 2.

20. Дія цього Порядку не поширюється на правовідносини, що виникають між Національною акціонерною компанією "Нафтогаз України" та акціонерним товариством відкритого типу "Молдовагаз" під час транспортування природного газу трубопровідним транспортом територією України та Республіки Молдова для споживачів прикордонних районів України і Республіки Молдова.

---

Додаток  
до постанови Кабінету Міністрів  
України  
від 3 вересня 2014 р. № 510

ТАРИФИ

на транспортування природного газу магістральними  
трубопроводами для точок входу в газотранспортну систему,  
розташованих на державному кордоні України, та точок виходу  
з  
газотранспортної системи, розташованих на державному  
кордоні України,  
а також норми забезпечення витрат газу газотранспортного  
підприємства  
на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати  
природного газу,  
які визначаються в натуральному виразі залежно від обсягів  
транспортування для точок виходу

Назва точок входу в газотранспортну систему України/точок виходу з газотранспортної системи України	Тарифи для точок входу, доларів США за 1000 куб. метрів	Тарифи для точок виходу*, доларів США за 1000 куб. метрів	Норми забезпечення витрат газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати природного газу для точок виходу, відсотків
1. Ананьїв		20,05	2,13
2. Берегове		29,86	3,18
3. Гребеники (трубопровід Ананьїв – Тирасполь – Ізмаїл)		20,05	2,13
4. Гребеники (трубопровід Шебелинка – Дніпропетровськ – Кривий Ріг – Ізмаїл)		20,73	2,21
5. Дроздовичі		17,07	1,82
6. Кобрин	5,18		
7. Мозир	8,82		
8. Олексіївка		30,63	3,26
9. Орловка		22,52	2,4
10. Писарівка 1400	18,48		
.			

11	Суджа 1200	14,16		
.				
12	Суджа 1400	12,79		
.				
13	Текове		28,46	3,03
.				
14	Ужгород		31,3	3,33
.				
15	Устилуг	8,82	17,07	1,82
.				
16	Інші точки	8,82	17,07	1,82
.				

\* Тарифи коригуються відповідно до положень пункту 19 Тимчасового порядку формування тарифів на транспортування природного газу магістральними трубопроводами територією України для точок входу в газотранспортну систему, розташованих на державному кордоні України, та точок виходу з газотранспортної системи, розташованих на державному кордоні України.

---