

Обґрунтування
про прийняття 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»

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон України) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

Так, Постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517 була затверджена Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (далі – Методика).

За результатами аналізу практичного застосування окремих положень Методики, зокрема в частині оформлення та подання оператором газотранспортної системи заяви на перегляд тарифів і документів, що додаються до неї відповідно до розділу X Методики, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері розроблено проєкт 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» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається:

актуалізація додатків до Методики у частині їх структури та змісту, зокрема з метою забезпечення повноти, узгодженості та належної деталізації інформації, що подається оператором газотранспортної системи разом із заявою про перегляд тарифів;

уточнення та розширення переліку показників, що зазначаються в додатках до Методики та використовуються для цілей визначення і розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу;

приведення посилань на додатки в тексті Методики у відповідність до їх оновленої нумерації, а також внесення редакційних та техніко-юридичних уточнень, необхідних для узгодження тексту Методики з оновленими додатками до неї.

Згідно з вимогами чинного законодавства, на відкритому засіданні НКРЕКП 07.07.2026 було схвалено Проєкт постанови.

Зазначений Проєкт постанови відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» 08.07.2026 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання у період з 08.07.2026 по 17.07.2026 включно зауважень та пропозицій.

14.09.2026 відбулося відкрите обговорення Проєкту постанови. За результатами проведеного заходу на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено Протокол відкритого обговорення та Таблицю узгоджених позицій.



UB
НКРЕКП
№1998-16.1.1/26 від 30.09.2026
КЕП: Косянчук О. В. 30.09.2026 13:49
3FAA9288358EC003040000007EC51F00280CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

Враховуючи вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову 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».

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері**

Олександр КОСЯНЧУК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни 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, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

Зміни

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання

1. У пункті 4 розділу V цифру «3» замінити цифрами «10».

2. У розділі X:

1) у главі 1:

у пункті 1:

в абзаці першому цифру «4» замінити цифрою «3»;

у підпункті 1 цифру «5» замінити цифрою «4»;

підпункти 2 – 7 викласти в такій редакції:

«2) розрахунок операційних контрольованих витрат з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 5), розрахунок витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 6), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 7), розрахунок витрат, пов'язаних із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу, ліцензіата з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 8), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовуються при провадженні діяльності з транспортування природного газу (додаток 9) та прогнозованої амортизації (додатки 10 – 13);

3) джерела фінансування інвестиційної програми на кожен рік регуляторного періоду відповідно до Інвестиційної програми ліцензіата, затвердженої НКРЕКП (додаток 14);

4) розрахунок обсягів замовленої потужності транспортування природного газу відповідно до договорів у розрізі категорій споживачів (додаток 15);

5) розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу (додаток 16);

б) розрахунок тарифів для точок або однорідної групи точок, або кластеру точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) (додаток 17);

7) інформація щодо динаміки фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу за 5 останніх років (додаток 18);»; після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) розрахунок розподілу витрат, що вказує ступінь перехресного субсидіювання між використанням системи для внутрішніх потреб та для міжсистемних потреб (додаток 19);».

У зв'язку з цим підпункт 8 вважати підпунктом 9;

у пункті 4:

в абзаці першому цифру «4» замінити цифрою «3»;

у підпункті 1 цифру «2» замінити цифрою «3»;

у підпункті 2 слова та цифри «додатки 20 та 21» замінити словом та цифрами «додаток 20»;

пункт 5 виключити.

У зв'язку з цим пункти 6 – 10 вважати відповідно пунктами 5 – 9;

2) у пунктах 5 та 7 глави 2 цифру «9» замінити цифрою «8»;

3) абзац перший пункту 2 глави 4 замінити двома новими абзацами такого змісту:

«До подання заяви на перегляд (уточнення, коригування) тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті Консультаційний документ та обґрунтування рівнів коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.

Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленого проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультаційний документ з урахуванням схваленого НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному вебсайті з метою отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб разом із інформаційним повідомленням, яке містить:».

У зв'язку з цим абзаци другий – п'ятий вважати відповідно абзацами третім – шостим.

3. Додатки 1 – 20 викласти в новій редакції, що додається.

Додаток 1
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу
і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Примірний перелік операційних контрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат
1	Матеріальні витрати, у тому числі:
1.1	матеріали
1.2	паливно-мастильні матеріали
1.3	електроенергія
1.4	витрати на ремонт (МТР)
1.5	інші матеріальні витрати
1.6	природний газ на власні потреби
2	Витрати на оплату праці
3	Інші контрольовані операційні витрати, у тому числі:
3.1	послуги автотранспорту
3.2	послуги банку
3.3	послуги зв'язку
3.4	відрядження
3.5	витрати на охорону
3.6	діагностика та дефектоскопія, антикорозійне обстеження
3.7	автоматизація виробництва і метрологія, атестація газових сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів
3.8	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки
3.9	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги
3.10	витрати на пожежну охорону
3.11	послуги по охороні навколишнього середовища
3.12	витрати на ремонт, обстеження та технічне обслуговування магістральних газопроводів, ГРС, КС та інше (у т.ч. пусконаладжувальні роботи)
3.13	витрати на охорону праці
3.14	витрати на обов'язкове страхування
3.15	витрати на підвищення кваліфікації та підготовку кадрів, проведення семінарів, виставок
3.16	науково-дослідні роботи
3.17	оренда
3.18	юридичні та нотаріальні послуги
3.19	аудиторські послуги
3.20	консультаційно-інформаційні послуги
3.21	послуги з оцінки майна
3.22	представницькі витрати
3.23	послуги залізничного транспорту
3.24	паспортизація об'єктів та опосвідчення обладнання
3.25	кур'єрські послуги та поштові витрати
3.26	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності
3.27	судові витрати
3.28	витрати на періодичні видання
3.29	надбавки за пересувний, роз'їзний характер робіт для працівників, передбачених законодавством
3.30	витрати на добровільне страхування
3.31	витрати на транспортування природного газу територією Республіки Молдова для споживачів прикордонних районів
3.32	інші витрати

Додаток 2

до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу
і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат
1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
2	Плата за землю
3	Плата за надра
4	Екологічний податок
5	Збір за спеціальне використання води
6	Плата за використання природних ресурсів
7	Внесок на регулювання
8	Витрати, пов'язані з використанням природного газу у ПСГ
9	Інші податки, збори та обов'язкові платежі

Додаток 3
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і
точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

ЗАЯВА

щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для
точок входу і точок виходу

(найменування ліцензіата)

Прошу розглянути цю заяву та додані до неї документи щодо встановлення тарифу
на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

Підтверджую, що додані до цієї заяви документи містять достовірну інформацію.

До цієї заяви додаються:

(перелік документів згідно з вимогами Методики)

Керівник суб'єкта
господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

«__» _____ 20__ року

Додаток 4
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Динаміка розвитку
основних техніко-виробничих показників
за 5 років

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Рік t-6	Рік t-5	Рік t-4	Рік t-3	Рік t-2
A	Б	1	2	3	4	5
1*	Протяжність газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) товариства, усього, км					
1.1*	у т. ч.: магістральних газопроводів					
1.2*	газопроводів-відгалужень					
1.3*	розподільних газопроводів					
2*	Кількість газорозподільних станцій, шт.					
3*	Кількість автогазонаповнювальних компресорних станцій, шт.					
4*	Кількість компресорних станцій (компресорних цехів), шт.					
5*	Кількість систем телемеханіки, шт.					
6*	Кількість газовимірювальних станцій, шт.					
7*	Кількість систем електрохімзахисту, шт.					
8*	Кількість систем очищення (фільтри), шт.					
9*	Кількість хіміко-аналітичних лабораторій, шт.					
10*	Кількість споживачів, які підключені до магістральних трубопроводів безпосередньо, од.					

11	Обсяг замовленої потужності, усього (млн куб. м на рік)					
11.1	план					
11.2	факт					
12	у т. ч.: обсяг замовленої потужності у точках на міждержавному з'єднанні (млн куб. м на рік)					
12.1	план					
12.2	факт					
13	обсяг замовленої потужності у внутрішніх точках (млн куб. м на рік)					
13.1	план					
13.2	факт					
14	Обсяг виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу (млн куб. м)					
14.1	план					
14.2	факт					
15	Річна тарифна виручка від здійснення діяльності з транспортування природного газу, тис. грн					
15.1	у т. ч. від транспортування природного газу в точках на міждержавному з'єднанні, тис. грн					
15.2	від транспортування природного газу у внутрішніх точках, тис. грн					
16	Прибуток, тис. грн					
17	Нарахований податок на прибуток, тис. грн					
18	Сплачений податок на прибуток, тис. грн					
19	Сума залучених інвестицій, тис. грн					
20	Нормативна чисельність персоналу (чол.)					
21*	Середньооблікова чисельність персоналу (чол.)					
22	Середньомісячна заробітна плата (грн)					

* На кінець року.
« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 5
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги
транспортування природного газу для точок входу і точок виходу
на основі багаторічного стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок операційних контрольованих витрат з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)						
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t-1, тис. грн					
2	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн					
3	Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %					
4	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати (ІЗП) у році t, %					
5	Загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат (ПЕз), %					
6	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн					
7	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

Виконавець

(підпис)

(підпис)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(номер телефону)

(електронна адреса)

Додаток 6
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)																
№ з/п	Перелік показників	Рік t			Рік t+1			Рік t+2			Рік t+3			Рік t+4		
		середня кількість працівників	витрати на оплату праці	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	середня кількість працівників	витрати на оплату праці	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	середня кількість працівників	витрати на оплату праці	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	середня кількість працівників	витрати на оплату праці	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	середня кількість працівників	витрати на оплату праці	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
		осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Усього:															
1.1	Керівники															
1.2	Професіонали															
1.3	Робітники															
1.4	Техн.службовці															
1.5	Фахівці															
1.6	Інші															
2	Загальний показник ефективності використання ВОП (ПЕ ^{ВОП}), умовні одиниці	х		х	х		х	х		х	х		х	х		х

« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(номер телефону)

(електронна адреса)

Додаток 7
до Методики визначення та розрахунку тарифів на
послуги транспортування природного газу для точок
входу і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок операційних неконтрольованих витрат з транспортування природного газу
на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн					
2	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн					
3	Рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (Нвоп) у році t-1, відносні одиниці					
4	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %					
5	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн					
6	Рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (Н ^{воп}) у році t, відносні одиниці					
7	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 8
до Методики визначення та розрахунку тарифів на
послуги транспортування природного газу для точок
входу і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок витрат, пов'язаних із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу, ліцензіата з
транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)						
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	B	1	2	3	4	5
1	Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормовані втрати та власні потреби, усього, тис. м ³					
1.1	у тому числі планований газ на роботу ГПА, тис. м ³					
1.2	виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування, тис. м ³					
1.3	виробничо-технологічні втрати природного газу під час його транспортування, тис. м ³					
2	Загальний показник ефективності для питомих обсягів ВТВ, умовні одиниці					
3	Ціна природного газу, що використовується на виробничо-технологічні та власні потреби, грн за тис. м ³					
4	Витрати, пов'язані із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу (ВТВ), тис. грн					

« _____ » _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

Виконавець

(підпис)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 9
до Методики визначення та розрахунку тарифів на
послуги транспортування природного газу для точок
входу і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовуються при провадженні діяльності з транспортування природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)						
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (РБА ^{ст} _п), тис. грн					
2	Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року (РБА ^{ст} _к), тис. грн					
3	Амортизація на активи, які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (А ^{ст}), тис. грн					
4	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РНД ⁰), відносні одиниці					
5	Регуляторна база активів, яка утворена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (РБА ^{нов} _п), тис. грн					
6	Регуляторна база активів, яка утворена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року (РБА ^{нов} _к), тис. грн					
7	Вартість вибуття активів із регуляторної бази активів, яка утворена після переходу до стимулюючого регулювання (ВА ^{нов}), тис. грн					
8	Амортизація на активи, які утворені після переходу до стимулюючого регулювання (А ^{нов}), тис. грн					
9	Сума інвестицій відповідно до інвестиційної програми (І), тис. грн (без ПДВ)					
10	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка утворена після переходу до стимулюючого регулювання (РНД ^{нов}), відносні одиниці					
11	Прибуток на регуляторну базу активів (П), тис. грн					
12	Ставка податку на прибуток (НПП), відносні одиниці					
13	Податок на прибуток (ПП), тис. грн					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 10
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок прогнозованої (фактичної) амортизації активів, що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, які утворені після переходу на стимулююче регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Примірний перелік груп активів	Вартість активів на початок року, тис. грн	Введення в експлуатацію, тис. грн	Вибуття, тис. грн	Примірні строки корисного використання, роки	Амортизація, тис. грн	Вартість активів на кінець року, тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
1.1	Будівлі				50		
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		
1.1.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)				50		
1.1.3	Будівлі, приміщення (вбудовані, прибудовані), у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення				70		
1.2	Споруди				40		
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				40		
1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів				40		
2	Група 2 – Машини та обладнання						
2.1	Технологічне обладнання				16		
2.2	Вимірювальні та регулювальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електрохімічного захисту				15		
2.3	Обладнання систем зв'язку				10		
2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)				25		
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене				25		

2.6	Обладнання електрохімічного захисту				10		
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту				10		
2.8	Обчислювальна та офісна техніка				7		
3	Група 3 – Транспортні засоби				10		
3.1	Колісні транспортні засоби				10		
3.2	Інші транспортні засоби				10		
4	Група 4 – Меблі				15		
5	Група 5 – Інвентар				5		
6	Група 6 – Програмне забезпечення				7		
7	Група 7 – Інші активи				15		
	Усього						

« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 11
до Методики визначення та розрахунку тарифів на
послуги транспортування природного газу для точок
входу і точок виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок річної амортизації на активи, що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)						
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Вартість активів, тис. грн					
2	Амортизація, тис. грн					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 12
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок фактичної амортизації активів (що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу), що були отримані на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн

№ з/п	Примірний перелік груп активів	Вартість активів на початок року	Введення в експлуатацію	Вибуття	Примірні строки корисного використання, роки	Амортизація	Вартість активів на кінець року
А	Б	1	2	3	4	5	6
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
1.1	Будівлі				50		
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		
1.1.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)				50		
1.1.3	Будівлі, приміщення (вбудовані, прибудовані), у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення				70		
1.2	Споруди				40		
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				40		
1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів				40		
2	Група 2 – Машини та обладнання						
2.1	Технологічне обладнання				16		
2.2	Вимірювальні та регулювальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електрохімічного захисту				15		
2.3	Обладнання систем зв'язку				10		
2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)				25		
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене				25		

2.6	Обладнання електрохімічного захисту				10		
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту				10		
2.8	Обчислювальна та офісна техніка				7		
3	Група 3 – Транспортні засоби				10		
3.1	Колісні транспортні засоби				10		
3.2	Інші транспортні засоби				10		
4	Група 4 – Меблі				15		
5	Група 5 – Інвентар				5		
6	Група 6 – Програмне забезпечення				7		
7	Група 7 – Інші активи				15		
	Усього						

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 13
до Методики визначення та розрахунку тарифів
на послуги транспортування природного газу
для точок входу і точок виходу на основі
багаторічного стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок фактичної амортизації активів (що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу),
що були створені за рахунок отримання плати за приєднання об’єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів
газотранспортного підприємства після переходу на стимулююче регулювання

(найменування суб’єкта господарювання)

тис. грн

№ з/п	Примірний перелік груп активів	Вартість активів на початок року	Введення в експлуатацію	Вибуття	Примірні строки корисного використання, роки	Амортизація	Вартість активів на кінець року
А	Б	1	2	3	4	5	6
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
1.1	Будівлі				50		
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		
1.1.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)				50		
1.1.3	Будівлі, приміщення (вбудовані, прибудовані), у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення				70		
1.2	Споруди				40		
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				40		
1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів				40		
2	Група 2 – Машини та обладнання						
2.1	Технологічне обладнання				16		
2.2	Вимірювальні та регулювальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електрохімічного захисту				15		
2.3	Обладнання систем зв’язку				10		
2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)				25		
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене				25		

2.6	Обладнання електрохімічного захисту				10		
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту				10		
2.8	Обчислювальна та офісна техніка				7		
3	Група 3 – Транспортні засоби				10		
3.1	Колісні транспортні засоби				10		
3.2	Інші транспортні засоби				10		
4	Група 4 – Меблі				15		
5	Група 5 – Інвентар				5		
6	Група 6 – Програмне забезпечення				7		
7	Група 7 – Інші активи				15		
	Усього						

« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 14
до Методики визначення та розрахунку тарифів
на послуги транспортування природного газу для
точок входу і точок виходу на основі
багаторічного стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період з _____ року по _____ рік

(найменування суб'єкта господарювання)

						тис. грн
№ з/п	Джерела	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Джерела фінансування інвестиційної програми за рахунок прогнозованого необхідного доходу					
1.1	Амортизація					
1.2	Прибуток на регуляторну базу активів					
1.3	Прибуток на робочий капітал					
2	Інші доходи					
3	Залучені кошти (приєднання)					
4	Кредити					
5	Іноземні інвестиції					
6	Технічна допомога (гранти)					
7	Інші джерела					
	Усього					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Обсяги замовленої потужності транспортування природного газу в розрізі категорій споживачів

№ з/п	Показники	(найменування суб'єкта господарювання)							млн м ³ / рік
		Рік t-2	Рік t-1	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4	
		факт/очікуваний факт	очікуваний факт	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	
1	Потужність у точках входу, усього								
1.1	у т. ч.: у точках на міждержавному з'єднанні, усього								
1.1.1	у т. ч.: транзит територією України								
1.1.2	імпорт через точки входу на міждержавному з'єднанні								
1.2	у внутрішніх точках, усього								
1.2.1	у т. ч.: у точках входу від суміжних газовидобувних підприємств								
1.2.2	у точках входу з газосховищ								
1.2.3	у точках входу з митного складу газосховища чи групи газосховищ								
1.2.4	у точках входу з газорозподільних систем								
2	Потужність у точках виходу, усього								
2.1	у т. ч. у точках на міждержавному з'єднанні								
2.1.1	у т. ч. транзит територією України								
2.1.2	експорт через точки на міждержавному з'єднанні								
2.2	у внутрішніх точках, усього								
2.2.1	у т. ч.: у точках виходу до газорозподільних систем								
2.2.2	у точках виходу до прямих споживачів								
2.2.3	у точках виходу до газосховищ								
2.2.4	у точках виходу до митного складу газосховища чи групи газосховищ								
2.2.5	у точка виходу до суміжних газовидобувних підприємств								

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)								
№ з/п	Перелік показників	Позначення, одиниці виміру	Рік t-1	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
			очікуваний факт	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
A	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Необхідний дохід	(НД), тис. грн						
2	Операційні контрольовані витрати	(ОКВ), тис. грн						
3	Операційні неконтрольовані витрати	(ОНВ), тис. грн						
4	Витрати, пов'язані із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу	(ВТВ), тис. грн						
5	Витрати на оплату праці	(ВОП), тис. грн						
6	Амортизація	(А), тис. грн						
7	Прибуток	(П), тис. грн						
8	Прибуток на робочий капітал	(РК), тис. грн						
9	Податок на прибуток	(ПП), тис. грн						
10	Коригування необхідного доходу за результатами проведення заходу державного нагляду (контролю)	(КП), тис. грн						
11	Коефіцієнт розподілу операційних витрат газотранспортного підприємства для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему України	(k ^{ОВ}), умовні одиниці						
12	Обсяг виробничо-технологічних витрат, нормованих втрат природного газу та власних потреб	(V _{ВТВ}), тис. м ³						
13	Ціна природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат, нормованих втрат природного газу та власних потреб	(Ц _{газ}), грн за 1000 м ³						
14	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу на основі плати за потужність	(НД _t ^{кор}), тис. грн						

« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Розрахунок тарифів для точок або однорідної групи точок, або кластеру точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Назва точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)		Відстань між визначеною точкою або однорідною групою точок, або кластером точок входу в газотранспортну систему та визначеною точкою або однорідною групою точок, або кластером точок виходу з газотранспортної системи, км
	назва точки входу	назва точки виходу	
1			
2			
3			
...			
N			

№ з/п	Назва точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему	Обсяги замовленої потужності транспортування (млн м ³ /рік)	Середньозважена відстань для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему, км	Вага g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему	Тариф для точки, однорідної групи точок або кластеру точок входу, грн за тис. м ³ на добу
1					
2					
3					
...					
N					

№ з/п	Назва точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи	Обсяги замовленої потужності транспортування (млн м ³ /рік)	Середньозважена відстань для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи, км	Вага g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи	Тариф для точки, однорідної групи точок або кластеру точок виходу, грн за тис. м ³ на добу
1					
2					
3					
...					
N					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 18
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Динаміка фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу за 5 останніх років

(найменування суб'єкта господарювання)						
№ з/п	Перелік показників	Рік t-5	Рік t-4	Рік t-3	Рік t-2	Рік t-1
А	Б	1	2	3	4	5
1	Фактичний обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормовані втрати природного газу (ВТВ), тис. м ³ , усього					
1.1	у т. ч.: паливний газ на роботу ГПА, тис. м ³					
1.2	виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування, тис. м ³					
1.3	виробничо-технологічні втрати природного газу під час його транспортування, тис. м ³					
2	Фактичний обсяг природного газу на власні потреби, тис. м ³					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок розподілу витрат, що вказує ступінь перехресного субсидіювання між використанням системи
для внутрішніх потреб та для міжсистемних потреб

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Позначення, одиниці виміру	Рік t
A	B	B	1
1	Фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для внутрішніх потреб	$(Driver^{intra})$, 1000 м ³ на добу·км	
2	Прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу	$(Revenue^{intra})$, тис. грн	
3	Співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб	$(Ratio^{intra})$, тис. грн за тис. м ³ на добу·км	
4	Фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб	$(Driver^{cross})$, 1000 м ³ на добу·км	
5	Прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для міжсистемних потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу	$(Revenue^{cross})$, тис. грн	
6	Співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб	$(Ratio^{cross})$, тис. грн за тис. м ³ на добу·км	
7	Індекс порівняння розподілу	$(Comp)$, %	

«____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)

Додаток 20
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн						
№ з/п	Календарний рік					
1	Відхилення планованого необхідного доходу від фактичного					
1.1	Прогнозований необхідний дохід					
1.2	Фактичний дохід					
1.2.1	у т. ч. надання права користування потужністю з обмеженнями					
1.2.2	плата за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями					
1.2.3	аукціонна надбавка					
1.2.4	підтримання тиску природного газу в газотранспортній системі на заданому рівні відповідно до додатково укладених договорів					
2	Різниця між прогнозованими/уточненими та коригованими компонентами необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу					
2.1	у т. ч. витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу					
2.2	операційними контрольованими витратами					
2.3	операційними неконтрольованими витратами					
2.4	амортизацією					
2.5	прибутком на регуляторну базу активів					
2.6	прибутком на робочий капітал					
3	Різниця між прогнозованим та сплаченим податком на прибуток					
3.1	прогнозований податок на прибуток					
3.2	сплачений податок на прибуток у частині здійснення ліцензованої діяльності з транспортування природного газу					
4	Коригування необхідного доходу відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням					
5	Різниця між коригованою амортизацією та амортизацією, яка є джерелом фінансування заходів інвестиційної програми					
5.1	коригована амортизація					
5.2	амортизація, яка є джерелом фінансування заходів інвестиційної програми					
6	Значення регуляторного рахунку станом на кінець року					
7	Кількість років, протягом яких ураховується коригування необхідного доходу					
8	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу НД ^{кор}					

« ____ » _____ 20__ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(електронна адреса)