

Обґрунтування
до питання про схвалення проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, а також для інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом.

Так, постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236, затверджено Методику визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (далі – Методика № 236), постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131, затверджено Методику визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (далі – Методика № 1131), постановою НКРЕКП від 25.05.2017 № 690 затверджено Порядок формування тарифів на транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними трубопроводами (далі – Порядок).

За результатами аналізу практичного застосування вищезазначених нормативно-правових актів Регулятором були виявлені деякі аспекти, які потребують вдосконалення з метою забезпечення дієвості та прозорості механізмів формування тарифів на послуги суб'єктів природних монополій у нафтогазовій сфері.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається внесення змін до Методики № 236, Методики № 1131 та Порядку з метою вдосконалення положень щодо обсягу та змісту інформації, що подається суб'єктами природних монополій у нафтогазовій сфері для встановлення відповідних тарифів.

Крім того, постановами НКРЕКП від 14.11.2023 № 2117 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234» та від 14.11.2023 № 2118 «Про затвердження форм звітності щодо діяльності з транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними трубопроводами та інструкцій щодо їх заповнення та визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1258», затверджено, нові форми звітності,



у зв'язку з чим виникла необхідність внесення змін до додатків до Методики № 1131 та Порядку.

Цей Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта.

З огляду на зазначене Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій.

**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 деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» 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 зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 червня 2016 року № 1131, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 26 липня 2016 року за № 1035/29165, що додаються.

2. Затвердити Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564, що додаються.

3. Затвердити Зміни до Порядку формування тарифів на транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними трубопроводами, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, від 25 травня 2017 року № 690, що додаються.

4. 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

№ _____

Зміни

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу

1. Пункт 3 розділу II після знаків та слів «(із змінами)» доповнити знаками, словами, цифрами та символами «(далі – форма № 4-НКРЕКП-зберігання (закачування, відбір) природного газу (квартильна)) та/або форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартильна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 серпня 2016 року за № 1090/29220 (із змінами) (далі – форма № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартильна))».

2. У розділі III:

1) у підпункті 5 пункту 1 після знаків та слів «(закачування, відбір) природного газу» доповнити знаками, словами, символами та цифрою «(квартильна) та/або форми № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартильна)»;

2) в абзаці другому підпункту 1 пункту 9 слово «внески» замінити словами «єдиний внесок»;

3) абзац четвертий пункту 14 викласти в такій редакції:
«планований єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»;

3. У розділі IX:

1) у пункті 6:
підпункт 7 після абревіатури «ВТВ» доповнити словами «та витрат на власні потреби»;

у підпункті 9 слова «відрахувань на соціальні заходи» замінити словами «єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»;

2) у пункті 7 цифру «10» замінити цифрою «11».

4. Додатки 1, 4 – 10 викласти в новій редакції, що додаються.

5. Доповнити додатком 11, що додається.

Директор Департаменту із
регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Додаток 1
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги зберігання (закачування,
відбору) природного газу щодо газосховищ,
до яких застосовується режим регульованого
доступу (пункт 2 розділу II)

Розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ

N з/п	Статті витрат	Розподіл витрат		
		тариф на зберігання природного газу в ПСГ	тариф на закачування природного газу в ПСГ	тариф на відбір природного газу з ПСГ
1	Виробнича собівартість			
1.1	Матеріальні витрати, усього			
	у тому числі:			
1.1.1	газ на виробничо-технологічні витрати та власні потреби		50%	50%
1.1.2	матеріали		50%	50%
1.1.3	паливно-мастильні матеріали		50%	50%
1.1.4	електроенергія		50%	50%
1.1.5	витрати на ремонт та технічне обслуговування	50%	25%	25%
1.1.6	інші матеріальні витрати		50%	50%
1.2	Витрати на оплату праці	100%		
1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	100%		
1.4	Амортизація	20%	40%	40%
1.5	Інші витрати, усього			
	у тому числі:			
1.5.1	послуги автотранспорту	100%		
1.5.2	послуги банку	100%		
1.5.3	послуги зв'язку	100%		
1.5.4	податки, збори, платежі	100%		
1.5.5	службові відрядження	100%		
1.5.6	інші витрати	50%	25%	25%
2	Адміністративні витрати	100%		
3	Витрати на збут	100%		
4	Інші операційні витрати	100%		
5	Фінансові витрати	100%		

Додаток 4
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

Динаміка розвитку
основних техніко-виробничих показників суб'єкта господарювання
за _____ роки

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування підземного сховища газу	Кількість об'єктів										
		Загальний експлуатаційний фонд							Ліквідовані після буріння	Ліквідовані після експлуатації	Перебувають на геологічному збереженні	Геохімічні
		усього	експлуатаційні свердловини		спостережні	спеціальні	в очікуванні ліквідації					
усього	облаштовані і підключені		в очікуванні підключення									
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.												
2.												
...												
п.												
Усього												

_____ 20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 5
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

Характеристика підземних сховищ газу
за _____ роки

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування підземного сховища газу	Обсяг, млн куб. м				Експлуатаційні свердловини, од.	Максимальна продуктивність на початок періоду закачування/відбору, млн куб. м/добу	Період закачування/відбору активного газу, діб	Пластовий тиск, МПа		Потужність дотискної компресорної станції, МВт
		загальний	у тому числі						max зона	min зона	
			буферний закачаний	залишкові запаси	активний						
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.											
2.											
...											
n.											

_____ 20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Додаток 6
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання
(закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких
застосовується режим регульованого доступу
(пункт 6 розділу IX)

Динаміка звітних даних та плановані розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єкта господарювання з послуг зберігання
(закачування, відбору) природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік витрат	За попередній період	За базовий період	На планований період
А	Б	1	2	3
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього			
1.1	Матеріальні витрати, усього			
1.1.1	у т. ч.: газ на виробничо-технологічні витрати та власні потреби, усього			
1.1.1.1	у т. ч.: природний газ на виробничо-технологічні витрати			
1.1.1.2	природний газ на власні потреби			
1.1.2	Матеріали			
1.1.3	Паливно-мастильні матеріали			
1.1.4	Електроенергія			
1.1.5	Матеріальні витрати на ремонт та технічне обслуговування			
1.1.6	Інші матеріальні витрати			
1.2	Витрати на оплату праці			
1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
1.4	Амортизація			
1.5	Інші витрати, усього			
1.5.1	витрати на службові відрядження			
1.5.2	витрати на послуги зв'язку			
1.5.3	витрати на охорону об'єктів			
1.5.4	податки, збори, платежі			
1.5.5	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги			
1.5.6	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки, супровід систем інформаційно-правового забезпечення			
1.5.7	витрати по діагностиці			
1.5.8	геофізичні роботи			
1.5.9	науково-дослідні роботи			
1.5.10	витрати на ремонт			
1.5.11	обстеження та технічне обслуговування			
1.5.12	послуги автотранспорту			
1.5.13	послуги банку			
1.5.14	інші витрати			
2	Адміністративні витрати, усього			
2.1	у т. ч.: матеріальні витрати, усього			
2.1.1	у т. ч.: матеріали			
2.1.2	природний газ на власні потреби			
2.1.3	паливно-мастильні матеріали			
2.1.4	електроенергія			
2.1.5	матеріальні витрати на ремонт та технічне обслуговування			
2.1.6	інші матеріальні витрати			
2.2	Витрати на оплату праці			
2.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
2.4	Амортизація			
2.5	Інші витрати, усього			
2.5.1	витрати на службові відрядження			
2.5.2	витрати на послуги зв'язку			
2.5.3	витрати на охорону об'єктів			
2.5.4	податки, збори, платежі			
2.5.5	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги			
2.5.6	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки, супровід систем інформаційно-правового забезпечення			

2.5.7	витрати по діагностиці			
2.5.8	геофізичні роботи			
2.5.9	науково-дослідні роботи			
2.5.10	витрати на ремонт			
2.5.11	обстеження та технічне обслуговування			
2.5.12	інші витрати			
3	Інші витрати операційної діяльності, усього			
3.1	у т. ч.: матеріальні витрати			
3.2	витрати на оплату праці			
3.3	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
3.4	амортизація			
3.5	інші витрати			
4	Витрати операційної діяльності, усього			
4.1	у т. ч.: матеріальні витрати			
4.2	витрати на оплату праці			
4.3	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
4.4	амортизація			
4.5	інші витрати			
5	Капітальні інвестиції	x	x	
6	Коригування планової тарифної виручки	x	x	
6.1	(розшифрувати)	x	x	
...	...	x	x	
7	Фінансові витрати, усього			
7.1	у т. ч.: відсотки за кредитами			
7.2	інші фінансові витрати			
8	Інші витрати			
9	Дохід	x	x	x
9.1	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього			
9.2	Податок на додану вартість			
9.3	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)			
9.4	Інший операційний дохід			
9.5	Інші доходи			
10	Фінансові результати від операційної діяльності та розподіл прибутку	x	x	x
10.1	Прибуток (збиток)			
10.2	Податок на прибуток			
10.3	Чистий прибуток			
10.4	Використання чистого прибутку, усього			
10.4.1	у т. ч.: на капітальні інвестиції (вкладення)			
10.4.2	на інші цілі			
	<i>Довідково</i>			
11	Витрати на здійснення інвестицій, усього			
11.1	об'єкти газосховищ			
11.2	інші			
12	Рентабельність за видами діяльності, %			
13	Нормативна кількість працівників, осіб			
14	Середня кількість працівників, осіб			
15	Первісна вартість основних засобів, тис. грн			
16	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн			

_____ 20__ року

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 7

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники (елементи витрат)	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги зберігання природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
2	Тариф на послуги закачування природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
3	Тариф на послуги відбору природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
4	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	
4.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	
4.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	
4.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на виробничо-технологічні витрати, нормовані та питомі втрати, та власні потреби	тис. грн	
4.1.1.2	витрати на ремонт	тис. грн	
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливно-мастильні матеріали, електроенергія, ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
4.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
4.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
4.1.4	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
4.1.5	Інші витрати	тис. грн	
4.2	Планований прибуток	тис. грн	
4.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
4.4	Коригування планової тарифної виручки	тис. грн	
	<i>Довідково</i>		
5	Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу	млн 1000 м ³ на рік	
6	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ	млн 1000 м ³ на рік	
7	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ	млн 1000 м ³ на рік	

_____ 20__ року

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

Виконавець

(підпис)_____
(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Додаток 8
до Методики визначення та розрахунку тарифів на
послуги зберігання (закачування, відбору) природного
газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим
регульованого доступу
(пункт 6 розділу IX)

Обсяг зберігання, закачування та відбору природного газу в/з підземних сховищах газу

(найменування суб'єкта господарювання)

(млн куб. м)

№ з/п	Найменування	Попередній період	Базовий період	Планований період
1	Залишок природного газу на початок відповідного року зберігання (на 01 квітня)			
1.1	у тому числі: активний обсяг			
1.2	буферний обсяг			
2	Закачування фізичного обсягу природного газу в ПСГ з 01 квітня по 31 березня за відповідний рік зберігання			
3	Відбір фізичних обсягів природного газу з ПСГ з 01 квітня по 31 березня за відповідний рік зберігання			
4	Залишок природного газу на кінець відповідного року зберігання (на 01 квітня)			
4.1	у тому числі: активний обсяг			
4.2	буферний обсяг			
5	Середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу			
6	Замовлена потужність закачування природного газу			
7	Замовлена потужність відбору природного газу			

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 9
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору)
природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу
(пункт 6 розділу IX)

Обсяги виробничо-технологічних витрат та витрат на власні потреби (допоміжне виробництво) при здійсненні господарської діяльності зберігання (закачування, відбору) природного газу в газосховищах

(найменування суб'єкта господарювання)

(тис. куб. м)

№ з/п	Статті витрат газу	Попередній період	Базовий період	Планований період
А	Б	1	2	3
1	Паливний газ на роботу обладнання основного та допоміжного виробництва			
2	Випускання газу при експлуатації технологічного обладнання (без витрат по ПСГ)			
3	Випускання газу при експлуатації ПСГ (без урахування пластових втрат та витрат по ДКС)			
4	Безповоротні пластові втрати газу під час експлуатації ПСГ			
5	Витікання під час експлуатації технологічного обладнання			
6	Втрати при відказах, відмовах і пошкодженнях обладнання (об'єктів), аваріях і аварійних/вимушених зупинках			
7	Інші виробничо-технологічні витрати			
Усього на виробничо-технологічні витрати				
Усього на власні потреби				

	Виробничі показники	од. виміру	1 ^й місяць	2 ^й місяць	3 ^й місяць	4 ^й місяць	5 ^й місяць	6 ^й місяць	7 ^й місяць	8 ^й місяць	9 ^й місяць	10 ^й місяць	11 ^й місяць	12 ^й місяць	Усього
			планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	планованого періоду	
8	Залишок природного газу в ПСГ на початок періоду	млн.куб.м													
9	Обсяг закачування	млн.куб.м													
10	Обсяг відбору	млн.куб.м													
11	Залишок природного газу в ПСГ на кінець періоду	млн.куб.м													
12	Обсяг ВТВ	тис. куб. м													
13	Ціна газу на ВТВ	грн/тис. куб. м													
14	Вартість газу на ВТВ	тис грн													

20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Додаток 10
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання
(закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких
застосовується режим регульованого доступу
(пункт 6 розділу IX)

Розрахунок витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та інформація щодо показників витрат на оплату праці

(найменування суб'єкта господарювання)												
№ з/п	Категорія працівників	за попередній період			за базовий період			на планований період				
		(рік)			(рік)			(рік)				
		середня кількість працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис.грн		Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, грн	середня кількість працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис.грн		Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, грн	середня кількість працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис.грн	
усього	у т. ч. інші заохочувальні та компенсаційні виплати		усього	усього			у т. ч. інші заохочувальні та компенсаційні виплати	усього			у т. ч. інші заохочувальні та компенсаційні виплати	усього
I. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)												
1	Усього											
1.1	Керівники											
1.2	Професіонали											
1.3	Робітники											
1.4	Техн.службовці											
1.5	Фахівці											
1.6	Інші											
II. Адміністративні витрати												
2	Усього											
2.1	Керівники											
2.2	Професіонали											
2.3	Робітники											
2.4	Техн.службовці											
2.5	Фахівці											
2.6	Інші											
Усього												
3	Усього											
3.1	Керівники											
3.2	Професіонали											
3.3	Робітники											
3.4	Техн.службовці											
3.5	Фахівці											
3.6	Інші											

_____ 20__ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 11
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги зберігання (закачування,
відбору) природного газу щодо газосховищ,
до яких застосовується режим регульованого
доступу
(пункт 6 розділу IX)

Показники (елементи витрат) на плановий період, пов'язані з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу
в/з ПСГ

тис. грн

N з/п	Статті витрат	Показники (елементи витрат) на плановий період	Розподілені витрати, тис.грн		
			зберігання природного газу в ПСГ	закачування природного газу в ПСГ	відбір природного газу з ПСГ
А	Б	1	2	3	4
1	Виробнича собівартість				
1.1	Матеріальні витрати, усього				
	у тому числі:				
1.1.1	газ на виробничо-технологічні витрати та власні потреби				
1.1.2	матеріали				
1.1.3	паливно-мастильні матеріали				
1.1.4	електроенергія				
1.1.5	витрати на ремонт та технічне обслуговування				
1.1.6	інші матеріальні витрати				
1.2	Витрати на оплату праці				
1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування				
1.4	Амортизація				
1.5	Інші витрати, усього				
	у тому числі:				
1.5.1	послуги автотранспорту				
1.5.2	послуги банку				
1.5.3	послуги зв'язку				
1.5.4	податки, збори, платежі				
1.5.5	службові відрядження				
1.5.6	інші витрати				
2	Адміністративні витрати				
3	Витрати на збут				
4	Інші операційні витрати				
5	Фінансові витрати				
6	Повна планова собівартість				
7	Планований прибуток				
8	Капітальні інвестиції				
9	Коригування планової тарифної виручки				
10	Планована річна тарифна виручка				

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

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

№ _____

Зміни
до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу
природного газу

1. Пункт 2 розділу I викласти в такій редакції:

«2. Дія цієї Методики поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять або мають намір провадити господарську діяльність з розподілу природного газу (далі – Оператори газорозподільних систем, Оператори ГРМ, ліцензіати).».

2. У пункті 3 розділу II слова, символи, цифри та знаки «форми звітності № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу (квартальна) «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1258, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 31 жовтня 2012 року за № 1818/22130 (далі – форма № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу), та/або» виключити.

3. У підпункті 5 пункту 1 розділу III символи, цифру, слова та знак «№ 4-НКРЕКП-розподіл природного газу, та/або форми» виключити.

4. У розділі X:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:

«Тариф на послуги розподілу природного газу встановлюється НКРЕКП за умови провадження ліцензіатом господарської діяльності з розподілу природного газу або одночасно з видачею ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу.»;

2) у підпункті 7 пункту 6 слова «відрахувань на соціальні заходи» замінити словами «єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»;

3) у пункті 7 цифру «9» замінити цифрою «8».

5. У підпункті 4.2 пункту 4 додатка 2 слова «відрахування на соціальні заходи» замінити словами «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування».

6. Додатки 3 – 8 викласти в новій редакції, що додаються.

Директор Департаменту із
регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Основні техніко-виробничі показники станом на 31.12 _____ р. (базового періоду)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Газопроводи	Усього			Державне майно			Власне майно			Комунальне майно			Інше майно		
		протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн
1	Розподільні газопроводи, які є на балансі (в обслуговуванні) підприємства, усього															
1.1	у т. ч.: високого тиску															
1.2	середнього тиску															
1.3	низького тиску															

№ з/п	Об'єкти	Усього			Державне майно			Власне майно			Комунальне майно			Інше майно		
		кількість, шт.	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	кількість, шт.	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	кількість, шт.	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	протяжність, км	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн	кількість, шт.	первісна вартість, тис. грн	залишкова вартість, тис. грн
2	Газорозподільні пункти															
3	Шафові газорозподільні пункти															
4	Установки електрохімічного захисту від корозії, усього															
4.1	у т. ч.: станції катодного захисту															
4.2	установки протекторного захисту															
5	Прилади діагностики і обстеження систем газопостачання															
6	Колодязі															
7	Засувки															
8	Надомні регулятори тиску															
9	Системи телемеханіки															
10	Сервісні центри по повірці та ремонту лічильників газу															
11	Лабораторії															
12	Метрологічні служби															
13	Транспортні засоби															

« _____ » _____ 20 ____ року

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

_____ (номер телефону)

_____ (підпис)

_____ (підпис)

_____ (ПБ)

_____ (ПБ)

№ з/п	Показник	За попередній період			За базовий період			На планований період		
		розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього
11	Річна замовлена потужність розподілу природного газу, тис. м ³ на рік		x	x		x	x		x	x
12	Рентабельність за видами діяльності, %									
13	Нормативна кількість працівників, осіб									
14	Середня кількість працівників, осіб									
15	Первісна вартість основних засобів, тис. грн									
16	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн									
17	Витрати природного газу на власні потреби, тис. м ³		x	x		x	x		x	x
18	Ціна природного газу на власні потреби, грн за 1000 м ³		x	x		x	x		x	x
19	Нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу, тис. м ³		x	x		x	x		x	x
20	Ціна природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу, грн за 1000 м ³		x	x		x	x		x	x

« » _____ 20__ року

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

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(підпис)

(ПІБ)

(ПІБ)

Додаток 5
до Методики визначення та розрахунку
тарифу на послуги розподілу природного
газу (пункт 6 розділу X)

**Розрахунок тарифу
на послуги розподілу природного газу
(без урахування ПДВ)**

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники (елементи витрат) річної планованої тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м ³ на місяць	
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	
2.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	
2.1.4.5	інші витрати	тис. грн	
2.2	Планований прибуток	тис. грн	
2.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
2.4	Коригування планованої річної тарифної виручки	тис. грн	
Довідково:			
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	

« ____ » _____ 20 ____ року

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

(підпис)

(ПІБ)

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

Додаток 6
до Методики визначення та розрахунку
тарифу на послуги розподілу природного
газу
(пункт 6 розділу X)

Динаміка річної замовленої потужності розподілу природного газу в розрізі категорій споживачів

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування показника	За попередній період		За базовий період		На планований період	
		(рік)		(рік)		(рік)	
		загальна потужність розподілу природного газу, тис. м ³ на рік	кількість замовників	загальна потужність розподілу природного газу, тис. м ³ на рік	кількість замовників	загальна потужність розподілу природного газу, тис. м ³ на рік	кількість замовників
1	Усього						
1.1	у т. ч.: населення, усього						
1.1.1	у т. ч.: з лічильником без дистанційної передачі даних						
1.1.2	з лічильником з дистанційною передачею даних						
1.1.3	без лічильників, усього						
1.1.3.1	у т. ч.: норма «Плита газова»						
1.1.3.2	норма «Плита газова + Водонагрівач»						
1.1.3.3	норма «Опалювальні прилади та інші газові прилади»						
1.2	бюджетні установи						
1.3	суб'єкти господарювання, які виробляють теплову енергію						
1.4	промислові споживачі та інші суб'єкти господарювання						
1.5	релігійні організації						
1.6	газ для Вічного вогню						

« _____ » _____ 20__ року

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

Виконавець

_____ (номер телефону)

_____ (підпис)

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

_____ (ПІБ)

Витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників										
3	Усього									
3.1	керівники									
3.2	юрисконсульти									
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти									
3.4	інженерно-технічні робітники, усього									
3.4.1	у т. ч.: інженери									
3.4.2	майстри									
3.4.3	техніки									
3.4.4	інші									
3.5	робітники, усього									
3.5.1	у т. ч.: контролери									
3.5.2	слюсарі									
3.5.3	зварники									
3.5.4	водії									
3.6	інші									
II. Адміністративні витрати										
4	Усього									
4.1	керівники									
4.2	юрисконсульти									
4.3	бухгалтери, економісти, фінансисти									
4.4	інженерно-технічні робітники, усього									
4.4.1	у т. ч.: інженери									
4.4.2	майстри									
4.4.3	техніки									
4.4.4	інші									
4.5	робітники, усього									
4.5.1	у т. ч.: контролери									
4.5.2	слюсарі									
4.5.3	зварники									
4.5.4	водії									
4.6	інші									
Усього										
5	Усього									
5.1	керівники									
5.2	юрисконсульти									
5.3	бухгалтери, економісти, фінансисти									
5.4	інженерно-технічні робітники, усього									
5.4.1	у т. ч.: інженери									
5.4.2	майстри									
5.4.3	техніки									
5.4.4	інші									
5.5	робітники, усього									
5.5.1	у т. ч.: контролери									
5.5.2	слюсарі									
5.5.3	зварники									
5.5.4	водії									
5.6	інші									

« ____ » _____ 20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

Розрахунок амортизаційних відрахувань відповідно до груп необоротних активів ліцензіїв з розподілу природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

Група	Групи активів	Первісна вартість, тис. грн	Залишкова вартість, тис. грн	Строки корисного використання, років	Сума амортизаційних відрахувань, тис. грн
1	Усього				
1.1	Будівлі, споруди, передавальні пристрої				
1.1.1	Будівлі				
1.1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення			x	
1.1.1.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)			x	
1.1.1.3	Будівлі, приміщення (вбудовані, прибудовані), в яких розміщене газорегуляторне обладнання			x	
1.1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, в яких розміщене газорегуляторне обладнання			x	
1.1.1.5	Будівлі адміністративного призначення			x	
1.1.2	Споруди				
1.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				
1.1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)			x	
1.1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)			x	
1.1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)			x	
1.1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів			x	
1.2	Машини та обладнання				
1.2.1	Технологічне обладнання			x	
1.2.2	Вимірювальні та регулювальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електрохімічного захисту			x	
1.2.3	Обладнання систем зв'язку			x	
1.2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафвий)			x	
1.2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без урахування будівель, в яких воно розміщене			x	
1.2.6	Обладнання електрохімічного захисту			x	
1.2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту			x	
1.2.8	Обчислювальна та офісна техніка			x	
1.3	Транспортні засоби				
1.3.1	Колісні транспортні засоби			x	
1.3.2	Інші транспортні засоби			x	
1.4	Меблі				
1.5	Інвентар				
1.6	Програмне забезпечення				
1.7	Інші активи				

« _____ » _____ 20 ____ року

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

(підпис)

(ПІБ)

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

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

№ _____

Зміни
до Порядку формування тарифів на транспортування нафти та
нафтопродуктів магістральними трубопроводами

1. Абзац другий пункту 2.3 глави 2 після слів, символу цифри та знаку «форма № 4-НКРЕ-нафтопродукти»)» доповнити словами, цифрами, символами та знаками «та/або форми звітності, затвердженої постановою НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 2118 (форма № 1-НКРЕКП-нафта (квартальна)/форма № 2- НКРЕКП-нафтопродукти (квартальна))».

2. Абзац десятий пункту 4.2 глави 4 викласти в такій редакції:
«звітних даних форми № 4-НКРЕ-нафта та/або форми № 4-НКРЕ-нафтопродукти та/або форми № 1-НКРЕКП-нафта (квартальна) та/або форми № 2-НКРЕКП-нафтопродукти (квартальна);».

3. У главі 8:

1) пункт 8.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:
«12) протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, проведеного відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.»;

2) пункт 8.3 викласти в такій редакції:
«8.3. Заява та документи, що додаються до неї, визначені пунктом 8.2 цієї глави, подаються до НКРЕКП у паперовій (два примірники) і електронній формах (на адресу: tariffgas@nerc.gov.ua.) та оформлюються ліцензіатом за формами, наведеними в додатках 1 – 10 до цього Порядку.

У випадку якщо документи, що додаються до заяви, містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації суб'єкт господарювання визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із заявою з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.»;

3) у пункті 8.8:

абзац перший викласти в такій редакції:

«Заява та документи, що до неї додаються, перевіряються НКРЕКП щодо їх відповідності вимогам цього Порядку.»;

абзац третій викласти в такій редакції:

«У разі відповідності заяви та доданих до неї документів, визначених пунктом 8.2 цієї глави, НКРЕКП розглядає їх протягом 30 робочих днів з дня надходження до НКРЕКП.»;

в абзаці четвертому слова та знаки «підписаних керівником та засвідчених печаткою суб'єкта господарювання (за наявності)» замінити словами «підписаних керівником суб'єкта господарювання.»;

в абзаці п'ятому слова «структурним підрозділом» виключити;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Під час розгляду поданих документів та/або додаткових пояснень та обґрунтувань НКРЕКП може проводити робочі зустрічі з уповноваженими представниками суб'єкта господарювання.»;

4) пункти 8.9 – 8.10 виключити.

У зв'язку з цим пункт 8.11 вважати пунктом 8.9.

4. У главі 9:

1) абзац п'ятий пункту 9.2 виключити;

2) пункт 9.3 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«8) змін у чинному законодавстві України, що стосуються формування тарифів на транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними трубопроводами.»;

3) пункт 9.4 викласти в такій редакції:

«9.4. За наявності підстав, передбачених пунктом 9.3 цієї глави, НКРЕКП переглядає тарифи з урахуванням наявної в НКРЕКП інформації, даних звітності, актів, складених за результатами здійснення заходів нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 202, та/або наданих суб'єктом господарювання документів та пояснень до них.».

4. Пункт 10.1 глави 10 викласти в такій редакції:

«10.1. При встановленні тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами, НКРЕКП може прийняти рішення щодо запровадження перехідного періоду.».

5. Додатки 3 – 10 викласти в новій редакції, що додаються.

Директор Департаменту із
регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

**Динаміка розвитку
основних техніко-виробничих показників
за _____ роки**

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Попередній період	Базовий період	Відхилення показників базового періоду щодо попереднього, %	Планований період	Відхилення показників планованого періоду щодо базового, %
А	Б	1	2	3	4	5
1	Кількість трубопроводів					
2	Протяжність трубопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) товариства (в одну нитку), км					
3	Протяжність трубопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) товариства (по трасі), км					
4	Кількість перекачувальних станцій, шт.					
5	Кількість резервуарів, шт.					
6	Загальний об'єм резервуарів, тис. куб. м.					
7	Кількість вузлів обліку, шт.					
8	Кількість станцій електрозахисту (ЕХЗ), шт.					
9	Обсяг транспортування нафти (нафтопродуктів), тис. т					
9.1	у т. ч.: споживачам України, тис. т					
9.2	транзит, тис. т					
10	Вантажообіг нафти (нафтопродуктів), тис. т·км					
10.1	у т. ч.: споживачам України, тис. т·км					
10.2	транзит, тис. т·км					
11	Середньооблікова чисельність працівників, осіб					
12	Середньомісячна заробітна плата, грн					

« _____ » _____ 20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(ПІБ)

Розрахунок тарифів на транспортування нафти (нафтопродуктів) для споживачів України за маршрутами транспортування

№ з/п	Маршрут транспортування (назва)	Обсяг транспортування, тис. т	Постійні прямі витрати, тис. грн	Розподілені витрати подвійного призначення, тис. грн	Разом постійні витрати, тис. грн	Питомі постійні витрати, тис. грн/км	Постійні витрати по маршрутах, тис. грн	Змінні витрати, тис. грн	Рентна плата, тис. грн	Усього витрат, тис. грн	Рентабельність (%)	Прибуток після оподаткування, тис. грн	Податок на прибуток, тис. грн	Планова тарифна виручка, тис. грн	Тариф, грн за 1 т нетто
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	За сегментом "Для споживачів України"														
1	Маршрут 1														
2	Маршрут 2														
3	Маршрут 3														
...														
N	Маршрут N														

« ____ » _____ 20 ____ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(номер телефону)

(підпис)

(ПІБ)

Додаток 5
до Порядку формування тарифів на
транспортування нафти та
нафтопродуктів магістральними
трубопроводами
(пункт 8.2 глави 8)

Обсяг транспортування нафти (нафтопродуктів), вантажообіг у розрізі маршрутів транспортування
за _____ роки

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Маршрут транспортування (назва)	Довжина, км	Попередній період		Базовий період		Планований період	
			Обсяг транспортування нафти, тис. т	Вантажообіг, 100 т·км	Обсяг транспортування нафти, тис. т	Вантажообіг, 100 т·км	Обсяг транспортування нафти, тис. т	Вантажообіг, 100 т·км
1								
2								
3								
...								
N								
	Разом							

« ____ » _____ 20__ року

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

_____ (номер телефону)

Інформація щодо планованих витрат, пов'язаних з транспортуванням нафти (нафтопродуктів) трубопроводами

(найменування суб'єкта господарювання)

тис.грн.

№ з/п	Перелік показників	Транспортування нафти (нафтопродуктів)		
		Споживачі України	Транзит	Усього
А	Б	1	2	3
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього			
1.1	Прямі витрати			
1.1.1	Матеріальні витрати, усього			
1.1.1.1	у т.ч. матеріали			
1.1.1.2	паливно-мастильні матеріали			
1.1.1.3	електроенергія			
1.1.1.4	теплова енергія			
1.1.1.5	інші матеріальні витрати			
1.1.2	Витрати на оплату праці			
1.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
1.1.4	Амортизація			
1.1.5	Інші витрати, усього			
1.1.5.1	у т.ч. діагностика та обстеження			
1.1.5.2	витрати на ремонт			
1.1.5.3	послуги охорони			
1.1.5.4	витрати на службові відрядження			
1.1.5.5	рендна плата			
1.1.5.6	інші витрати			
1.2	Розподілені витрати подвійного призначення (непрямі витрати)			
1.2.1	Матеріальні витрати, усього	x	x	
1.2.1.1	у т.ч. матеріали	x	x	
1.2.1.2	паливно-мастильні матеріали	x	x	
1.2.1.3	електроенергія	x	x	
1.2.1.4	теплова енергія	x	x	
1.2.1.5	інші матеріальні витрати	x	x	
1.2.2	Витрати на оплату праці	x	x	
1.2.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	x	x	
1.2.4	Амортизація	x	x	
1.2.5	Інші витрати, усього	x	x	
1.2.5.1	у т.ч. діагностика та обстеження	x	x	
1.2.5.2	витрати на ремонт	x	x	
1.2.5.3	послуги охорони	x	x	
1.2.5.4	витрати на службові відрядження	x	x	
1.2.5.5	рендна плата	x	x	
1.2.5.6	інші витрати	x	x	
2	Адміністративні витрати, усього			
2.1	Матеріальні витрати, усього	x	x	
2.1.1	у т.ч. матеріали	x	x	
2.1.2	паливно-мастильні матеріали	x	x	
2.1.3	електроенергія	x	x	
2.1.4	теплова енергія	x	x	
2.1.5	інші матеріальні витрати	x	x	
2.2	Витрати на оплату праці	x	x	
2.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	x	x	
2.4	Амортизація	x	x	
2.5	Інші витрати, усього	x	x	
2.5.1	у т.ч.: відрядження	x	x	
2.5.2	витрати на послуги зв'язку	x	x	
2.5.3	юридичні послуги та судові витрати	x	x	
2.5.4	аудиторські послуги	x	x	
2.5.5	витрати на оренду	x	x	
2.5.6	консультаційні послуги	x	x	
2.5.7	інформаційні послуги	x	x	
2.5.8	підготовка кадрів	x	x	
2.5.9	інші витрати	x	x	
3	Інші витрати операційної діяльності, усього			
3.1	у т.ч.: матеріальні витрати	x	x	
3.2	витрати на оплату праці	x	x	
3.3	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	x	x	
3.4	амортизація	x	x	
3.5	ПДВ без відшкодування	x	x	
3.6	інші витрати	x	x	
4	Усього витрат			
5	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т.ч.:			
5.1	від транспортування нафти (нафтопродуктів), у т.ч.:			

5.2	споживачам України			
5.3	транзит			
6	Фінансовий результат від операційної діяльності			
7	Податок на прибуток			
8	Чистий прибуток			
9	Використання чистого прибутку, усього			
9.1	у т. ч.: на капітальні інвестиції (вкладення)			

Довідково

10	Обсяг транспортування нафти, тис. т			
10.1	у т. ч.: транспортування нафти (нафтопродуктів) споживачам України			
10.2	транспортування нафти (нафтопродуктів) транзитом			
11	Обсяг вантажообігу, млн т·км			
11.1	у т. ч.: споживачам України			
11.2	транзитом			
12	Собівартість 100 т·км, грн			
13	Середній питомий тариф за 100 т·км, грн			
14	Рентабельність, %			
15	Середня фактична чисельність працівників, осіб			
16	Середньомісячна заробітна плата, грн			

« _____ » _____ 20 ____ року

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

Виконавець

(підпис)_____
(ПБ)_____
(номер телефону)

Динаміка загальних витрат, пов'язаних з транспортуванням нафти (нафтопродуктів) трубопроводами

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Попередній період		Базовий період		Відхилення показників базового щодо попереднього періоду		Необхідно на планований період	
		тис. грн	за 100 т-км, грн	тис. грн	за 100 т-км, грн	тис. грн	%	тис. грн	за 100 т-км, грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього								
1.1	Прямі витрати								
1.1.1	Матеріальні витрати, усього								
1.1.1.1	у т. ч.: матеріали								
1.1.1.2	паливно-мастильні матеріали								
1.1.1.3	електроенергія								
1.1.1.4	теплова енергія								
1.1.1.5	інші матеріальні витрати								
1.1.2	Витрати на оплату праці								
1.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування								
1.1.4	Амортизація								
1.1.5	Інші витрати, усього								
1.1.5.1	у т.ч. діагностика та обстеження								
1.1.5.2	ремонти								
1.1.5.3	послуги охорони								
1.1.5.4	відрядження								
1.1.5.5	рентна плата								
1.1.5.6	інші витрати								
1.2	Розподілені витрати подвійного призначення (непрямі витрати)								
1.2.1	Матеріальні витрати, усього								
1.2.1.1	у т. ч.: матеріали								
1.2.1.2	паливно-мастильні матеріали								
1.2.1.3	електроенергія								
1.2.1.4	теплова енергія								
1.2.1.5	інші матеріальні витрати								
1.2.2	Витрати на оплату праці								
1.2.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування								
1.2.4	Амортизація								
1.2.5	Інші витрати, усього								
1.2.5.1	у т.ч. діагностика та обстеження								
1.2.5.2	ремонти								
1.2.5.3	послуги охорони								
1.2.5.4	відрядження								
1.2.5.5	рентна плата								
1.2.5.6	інші витрати								
2	Адміністративні витрати, усього								
2.1	Матеріальні витрати, усього								
2.1.1	у т. ч.: матеріали								
2.1.2	паливно-мастильні матеріали								
2.1.3	електроенергія								
2.1.4	теплова енергія								
2.1.5	інші матеріальні витрати								
2.2	Витрати на оплату праці								
2.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування								
2.4	Амортизація								
2.5	Інші витрати, усього								
2.5.1	у т. ч.: відрядження								
2.5.2	витрати на послуги зв'язку								
2.5.3	юридичні послуги та судові витрати								
2.5.4	аудиторські послуги								
2.5.5	оренда								
2.5.6	консультаційні послуги								
2.5.7	інформаційні послуги								
2.5.8	підготовка кадрів								
2.5.9	інші витрати								
3	Інші витрати операційної діяльності, усього								
3.1	у т. ч.: матеріальні витрати								
3.1.1	витрати на оплату праці								
3.1.2	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування								
3.1.3	амортизація								
3.1.4	ПДВ без відшкодування								
3.1.5	інші витрати								
4	Усього витрат								

« _____ » _____ 20____ року

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (номер телефону)

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Додаток 8
до Порядку формування
тарифів на транспортування
нафти та нафтопродуктів
магістральними
трубопроводами
(пункт 8.2 глави 8)

Розподіл планованих витрат підприємства за сегментами діяльності

Підрозділ/нафтопровід	Тип підрозділу*	Постійні витрати, тис. грн				Змінні витрати, тис. грн		
		Усього	Споживачі України	Транзит	Подвійного призначення	Усього	Споживачі України	Транзит
Підрозділи								
Підрозділ 1								
Підрозділ 2								
.....								
Підрозділ N								
Нафтопроводи								
Нафтопровід 1								
Нафтопровід 2								
.....								
Нафтопровід N								
Разом								

* виробничий підрозділ, обслуговуючий підрозділ

« ____ » _____ 20__ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

Розподіл витрат подвійного призначення за сегментами діяльності

Перелік показників	Разом	Споживачі України	Транзит
Разом постійних витрат			
Частка постійних витрат			
Розподілені витрати подвійного призначення			
Загальні постійні витрати			

« ____ » _____ 20 ____ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

Додаток 10
до Порядку формування тарифів на
транспортування нафти та
нафтопродуктів магістральними
трубопроводами
(пункт 8.2 глави 8)

Розрахунок постійних витрат ділянок та маршрутів

Ділянки	Довжина, км	Питомі витрати, тис. грн/км	Всього витрат, тис. грн	у т. ч. по маршрутах				
				Маршрут 1	Маршрут 2	Маршрут 3	Маршрут N
Ділянка 1								
Ділянка 2								
Ділянка 3								
.....								
Ділянка N								
Разом								

« ____ » _____ 20__ року

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

(ПІБ)

Виконавець _____
(підпис)

(номер телефону)

(ПІБ)