



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**  
(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92  
E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄРПОУ 37471933

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна  
служба України**

Про підготовку проекту  
урядового акта

Міністерство енергетики та вугільної промисловості направляє на повторне погодження доопрацьований проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки», розроблений відповідно до статті 42 Закону України «Про нафту і газ».

Додатки:

1. Проект постанови – на 3 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови – на 14 арк.
3. Копія наказу Міненерговугілля України від 27.06.2017 № 431 «Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік» – на 2 арк.
4. Копія повідомлення про оприлюднення – на 1 арк.
5. Інформаційні матеріали – на 6 арк.

Міністр

**І. Насалик**

199001

Волович  
206-36-05

Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України  
№01/31-5871 від 27.06.2017

31



0.31

Державна регуляторна служба України  
№ 136/1/19-17 від 04.07.2017



**КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ**

**ПОСТАНОВА**

від \_\_\_\_\_ 2016 р. № \_\_\_\_\_

**Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних  
трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки**

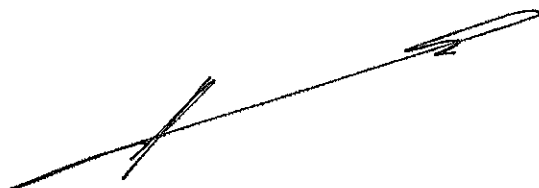
Відповідно до статті 42 Закону України «Про нафту і газ» Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Порядок виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки, що додається.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 19 січня 2005 р. № 57 «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних нафтопродуктопроводів, закріплених на праві господарського відання за державними підприємствами нафтогазової галузі» (Офіційний вісник України, 2005 р., № 3, ст. 151).

Прем'єр-міністр України

**В. Гройсман**



## ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України  
від \_\_\_\_\_ 2016 р. № \_\_\_\_\_

### ПОРЯДОК

#### виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки

1. Цей Порядок визначає процедуру прийняття рішення щодо виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки (їх частин), які є державною власністю (далі – магістральні трубопроводи), у випадку обґрунтованої недоцільності їх подальшої експлуатації, закінчення строку експлуатації, аварійного стану об'єктів, будівництва обвідних ліній тощо.

2. З метою підготовки матеріалів отримання рішення щодо виведення з експлуатації магістральних трубопроводів, що обліковуються на балансах суб'єктів господарювання нафтогазового комплексу (далі – суб'єкти господарювання), за рішенням керівника суб'єкта господарювання створюється робоча комісія, до складу якої входять працівники суб'єктів господарювання, а у разі потреби – представники проектних і науково-дослідних установ та інші фахівці.

3. Для отримання рішення щодо виведення з експлуатації магістральних трубопроводів суб'єкти господарювання подають Міненерговугілля України, яке здійснює формування та забезпечує реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі:

клопотання про необхідність виведення з експлуатації магістральних трубопроводів;

техніко-економічне обґрунтування доцільності виведення з експлуатації магістральних трубопроводів з розрахунком ефективності такого заходу та наслідками впливу на обороноздатність держави;

висновок проектної, науково-дослідної установи нафтогазової галузі про неможливість/недоцільність подальшої експлуатації магістральних трубопроводів;

інформацію про те, що виведення з експлуатації магістрального трубопроводу не вплине на виконання зобов'язань, передбачених міжнародними кредитними договорами, за якими надані державні гарантії;

акти (висновки) про технічний стан обладнання магістральних трубопроводів, які складаються на кожен одиницю обладнання, та повинні містити інформацію про їх функціональне призначення, рівень фізичного і морального зносу, а також відомість дефектів;

акти про технічний стан об'єктів магістральних трубопроводів (обладнання, будівель і споруд тощо), які повинні містити відомості про їх кількість, висновки щодо доцільності/недоцільності їх подальшої експлуатації;

відомість про об'єкти магістральних трубопроводів (обладнання, будівлі і споруди тощо), що підлягають виведенню з експлуатації, із зазначенням первісної та залишкової вартості, кількості та вартості капітальних ремонтів тощо;

акт інвентаризації об'єктів магістральних трубопроводів, що підлягають виведенню з експлуатації;

протокол про доцільність виведення з експлуатації магістральних трубопроводів, складений і підписаний робочою комісією та затверджений керівником суб'єкта господарювання;

експертний висновок про оцінку вартості магістральних трубопроводів;

план заходів щодо соціального захисту працівників, які підлягають скороченню внаслідок виведення з експлуатації магістральних трубопроводів, погоджений з галузевою профспілковою організацією або первинною профспілковою організацією суб'єкта господарювання (у разі її наявності) та територіальною службою зайнятості;

перелік робіт і розрахунок витрат, необхідних для забезпечення виведення з експлуатації та зберігання основних фондів;

заходи щодо забезпечення охорони навколишнього природного середовища, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій, погоджені з територіальними органами охорони навколишнього природного середовища та територіальними органами ДСНС.

4. Подані суб'єктом господарювання документи розглядаються комісією Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. До складу комісії можуть залучатися представники заінтересованих органів виконавчої влади за їх згодою.

За результатами розгляду комісія протягом 45 днів після отримання повного пакета документів приймає рішення щодо виведення з експлуатації магістрального трубопроводу, яке оформляється протоколом.

Підставою для відмови у виведенні з експлуатації магістрального трубопроводу є:

надання неповного пакета документів;

надання недостовірної інформації стосовно об'єктів, що підлягають виведенню з експлуатації;

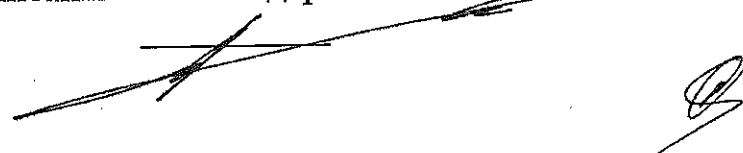
невідповідність документів вимогам, зазначеним у пункті 3 цього Положення.

У разі прийняття рішення про відмову у виведенні з експлуатації магістрального трубопроводу суб'єкт господарювання має право повторного звернення.

Рішення комісії щодо виведення з експлуатації магістрального трубопроводу затверджується в установленому Міністерстві енергетики та вугільної промисловості порядку і є підставою для затвердження керівником суб'єкта господарювання акта про виведення з експлуатації магістральних трубопроводів.

5. Заходи, пов'язані з виведенням з експлуатації магістральних трубопроводів, здійснюються за рахунок суб'єктів господарювання, на балансах яких вони обліковуються.

6. Виведені з експлуатації магістральні трубопроводи у разі визнання їх непридатності для подальшої експлуатації підлягають списанню відповідно до встановленого порядку списання об'єктів державної власності.



**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**до проекту постанови Кабінету Міністрів України**  
**«Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних**  
**трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки»**

**I. Визначення проблеми**

Відповідно до статті 42 Закону України «Про нафту і газ» введення в експлуатацію і виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки здійснюється в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Кабінетом Міністрів України 19 січня 2005 року прийнято постанову № 57 «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних нафтопродуктопроводів, закріплених на праві господарського відання за державними підприємствами нафтогазової галузі», якою врегульовується процедура виведення з експлуатації лише магістральних нафтопродуктопроводів.

Водночас, норми вказаної постанови не поширюються на виведення з експлуатації магістральних нафто- та газопроводів (або їх частин), що обліковуються на балансах у суб'єктів господарювання.

Наразі до Міненерговугілля надійшли звернення двох суб'єктів господарювання ПАТ «Укртранснафта» та ПАТ «Укртрансгаз», що здійснюють діяльність у сфері трубопровідного транспорту нафти і газу про необхідність виведення з експлуатації об'єктів непридатних для використання.

За інформацією загальна довжина газопроводів, які експлуатує ПАТ «Укртрансгаз», становить 38,55 тис.км, у тому числі магістральних газопроводів – 22,16 тис. км і газопроводів-відгалужень – 16,39 тис. км. Кількість газорозподільних станцій (ГРС) становить 1455.

До складу ПАТ «Укртранснафта» входять філії: «Магістральні нафтопроводи «Дружба», «Придніпровські магістральні нафтопроводи» та «Південні магістральні нафтопроводи». Система магістральних нафтопроводів (МН) України включає 19 нафтопроводів діаметром до 1220 мм включно загальною довжиною 3506,6 км, а в одну нитку - 4767,1 км, нафтоперекачувальні станції (НПС) і морський нафтовий термінал (МНТ) «Південний», резервуарні парки, системи електропостачання, захисту від корозії, телемеханіки, технологічного зв'язку, протипожежні та протиерозійні споруди. Потужність системи на вході - 114 млн. т/рік, на виході - 56,3 млн. т/рік.

На балансах зазначених товариств є значна кількість об'єктів державної власності, у т.ч. і об'єкти магістральних нафто- та газопроводів або їх частин, які непридатні для подальшого використання у зв'язку із закінченням строку експлуатації, моральною чи фізичною зношеністю, будівництвом, розширенням, реконструкцією і технічним переоснащенням існуючих мереж, що потребує виведення їх в установленому порядку з експлуатації та подальшого списання.

Так, ПАТ «Укртрансгаз» на теперішній час налічує 133 об'єкти магістральних газопроводів, які підлягають виведенню з експлуатації, у тому

числі УМГ «Харківтрансгаз» - 39 об'єктів, УМГ «Львівтрансгаз» - 50 об'єктів, УМГ «Прикарпаттрансгаз» - 18 об'єктів, УМГ «Київтрансгаз» - 26 об'єктів.

За інформацією ПАТ «Укртранснафта» доцільно вивести із експлуатації трубопроводів протяжністю 523,13 км та 8 резервуарів, зокрема, ділянка магістрального нафтопроводу «Лисичанськ - Тихорецьк» I, II нитки і лупінг з проміжною нафтоперекачувальною станцією «Луганська» в границях території України (загальна протяжність 413,79 км), відключені ділянки магістрального нафтопроводу «Броди-Держкордон» I та II черги (загальна протяжність 109,34 км).

Довідково:

1) від км 8 і до кордону з РФ лінійна частина магістрального нафтопроводу «Лисичанськ - Тихорецьк» (I, II нитка і лупінг) з проміжною нафтоперекачувальною станцією «Луганська» знаходиться на тимчасово непідконтрольній органам державної влади території.

Після введення АК «Транснефть» в експлуатацію обхідного нафтопроводу «Суходольная - Родионовская» у 2001 році скоротилися обсяги транспортування нафти українською ділянкою МН «Лисичанськ - Тихорецьк», а саме: з 28,2 млн. тонн, у 2000 році до 3,66 млн. тонн, у 2007 році при продуктивності двох ниток і лупінга 30 млн. тонн/рік.

2) Останнє перекачування нафти ділянкою МН «Лисичанськ - Тихорецьк» виконане в листопаді 2007 року. Інформація про перспективи відновлення транспортування нафти даним нафтопроводом відсутня.

За інформацією, отриманою від ПАТ «Укртранснафтопродукт», на теперішній час на балансі підприємства не обліковуються об'єкти магістральних нафтопродуктопроводів.

Відсутність Порядку виведення з експлуатації магістральних нафто- та газопроводів унеможливило як виведення їх з експлуатації, так і списання. У свою чергу, утримання цих об'єктів потребує значних витрат на охорону та зберігання, необґрунтовано завищує реальну вартість активів товариств, призводить до викривлення їх фінансової звітності. Так, витрати на утримання об'єктів ПАТ «Укртранснафта», які доцільно вивести із експлуатації, в рік становлять 834,8 тис. грн., ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн.

Врегулювання цієї проблеми за допомогою ринкових механізмів неможливо, оскільки питання виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки здійснюється в порядку встановленому Кабінетом Міністрів України.

За допомогою діючих регуляторних актів проблема не може бути розв'язана, оскільки діючі регуляторні акти, якими б визначався Порядок виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки відсутні.

*Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:*

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	-	+
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання, у тому числі суб'єкти малого підприємництва*	+	-

## II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю державного регулювання є врегулювання питання встановлення порядку виведення з експлуатації непридатних магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки, що дозволить суб'єктам господарювання вивести з експлуатації об'єкти магістральних нафто- та газопроводів або їх частин, які непридатні для подальшого використання у зв'язку із закінченням строку експлуатації, моральною чи фізичною зношеністю та зменшити витрати на охорону та обслуговування таких об'єктів.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» - забезпечення регулювання	Досягнення нормативної врегульованості порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки, а також визначення переліку документів, необхідних для отримання згоди на виведення цих трубопроводів (або їх частин) з експлуатації. Введення в дію Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки вирішить проблему виведення їх з експлуатації та списання при отриманні відповідного рішення органу управління державним майном, а також зменшить витрати суб'єктів господарювання на охорону та зберігання зазначених об'єктів та знизить реальну вартість активів товариств.
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Залишення ситуації без змін, що призведе до негативних та непередбачуваних наслідків, а також унеможливить виведення з експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу, що змушує підприємства витрачати значні кошти на утримання

	об'єктів, які непридатні для подальшого використання у зв'язку із закінченням строку експлуатації, моральною чи фізичною зношеністю і потребують виведення з експлуатації, їх охорону та зберігання.
--	--

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки»	<p>Впровадження регуляторного акта дозволить врегулювати питання щодо порядку виведення з експлуатації непридатних магістральних трубопроводів нафти та газу, подальшого їх списання а також зменшити витрат суб'єктів господарювання на охорону та зберігання зазначених об'єктів і знизить реальну вартість активів товариств.</p> <p>Загальна довжина газопроводів, які експлуатує ПАТ «Укртрансгаз», становить 38,55 тис.км, у тому числі магістральних газопроводів – 22,16 тис. км і газопроводів-відгалужень – 16,39 тис. км. Кількість газорозподільних станцій (ГРС) становить 1455.</p> <p>До складу ПАТ «Укртранснафта» входять філії: «Магістральні нафтопроводи «Дружба», «Придніпровські магістральні нафтопроводи» та</p>	Не передбачається



«Південні магістральні нафтопроводи». Система магістральних нафтопроводів (МН) України включає 19 нафтопроводів діаметром до 1220 мм включно загальною довжиною 3506,6 км, а в одну нитку - 4767,1 км, нафтоперекачувальні станції (НПС) і морський нафтовий термінал (МНТ) «Південний», резервуарні парки, системи електропостачання, захисту від корозії, телемеханіки, технологічного зв'язку, протипожежні та протиерозійні споруди. Потужність системи на вході - 114 млн. т/рік, на виході - 56,3 млн. т/рік.

На балансах зазначених товариств є значна кількість об'єктів державної власності, у т.ч. і об'єкти магістральних нафто- та газопроводів або їх частин, які непридатні для подальшого використання у зв'язку із закінченням строку експлуатації, моральною чи фізичною зношеністю, будівництвом, розширенням, реконструкцією і технічним переоснащенням існуючих мереж, що потребує виведення їх в установленому порядку з

експлуатації та подальшого списання.

Так, ПАТ «Укртрансгаз» на теперішній час налічує 133 об'єкти магістральних газопроводів, які підлягають виведенню з експлуатації, у тому числі УМГ «Харківтрансгаз» - 39 об'єктів, УМГ «Львівтрансгаз» - 50 об'єктів, УМГ «Прикарпаттрансгаз» - 18 об'єктів, УМГ «Київтрансгаз» - 26 об'єктів.

За інформацією ПАТ «Укртранснафта» доцільно вивести із експлуатації трубопроводів протяжністю 523,13 км та 8 резервуарів, зокрема, ділянка магістрального нафтопроводу «Лисичанськ - Тихорецьк» I, II нитки і лупінг з проміжною нафтоперекачувальною станцією «Луганська» в границях території України (загальна протяжність 413,79 км), відключені ділянки магістрального нафтопроводу «Броди-Держкордон» I та II черги (загальна протяжність 109,34 км),.

Витрати на утримання об'єктів ПАТ «Укртранснафта», які доцільно вивести із експлуатації, в рік становлять 834,8 тис. грн.,

	<p>ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн.</p> <p>Відповідно до статутів ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта» засновником та одноосібним акціонером цих товариств є ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України».</p> <p>В свою чергу засновником та єдиним акціонером ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» є держава.</p> <p>Отже, фактично сто відсотків акцій ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта» належать державі.</p> <p>Таким чином, в результаті дії регуляторного акту ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта» зможуть вивести значну кількість об'єктів непридатних для використання та заощадити коштів у розмірі 159843,4 грн. в рік.</p>	
<p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Не передбачається, оскільки проблема залишається не вирішеною.</p>	<p>Відсутність регулювання призводить до виникнення загрози екологічної катастрофи та ушкодження або знищення державного майна. Нецільове використання коштів суб'єктів</p>

		господарювання на утримання об'єктів ПАТ «Укртранснафта», які необхідно вивести із експлуатації, в рік становлять 834,8 тис. грн., ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 грн., що може вплинути на збитковість підприємств, яку фактично компенсує держава.
--	--	---

*Оцінка впливу на сферу інтересів громадян*

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	Створить безпечні умови проживання для населення.	Не передбачаються
Залишення існуючої ситуації без змін	Не передбачається, оскільки проблема залишається не вирішеною.	Відсутність регулювання може призвести до виникнення загрози екологічної катастрофи та небезпеки для життя і здоров'я населення.

*Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання*

Кількість підприємств у яких є магістральні трубопроводи нафти, газу та продуктів їх переробки і підпадають під дію регулювання цього регуляторного акта, визначити кількісно неможливо, оскільки на теперішній час статистично не визначено кількість суб'єктів господарювання, на балансі яких можуть обліковуватись об'єкти магістральних трубопроводів. Тому, неможливо визначити і питому вагу групи у загальній кількості.

Наразі, магістральні трубопроводи та об'єкти на них є державною власністю, обліковуються на балансах ПАТ «Укртранснафта», ПАТ «Укртрансгаз» та ДП «Укртранснфтопродукт» і використовуються ними на праві господарського відання.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	В результаті встановлення порядку виведення з	Витрати на виведення з експлуатації об'єктів непридатних для

	експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу та продуктів їх переробки, та визначення переліку документів, необхідних для отримання згоди на виведення цих трубопроводів (або їх частини) з експлуатації, підприємства зменшать витрати на утримання об'єктів, що підлягають виведенню з експлуатації, їх охорону та зберігання	використання у ПАТ «Укртранснафта» - орієнтовно 250 тис. грн., у ПАТ «Укртрансгаз» - орієнтовно 4 961,62 тис. грн.
Залишення існуючої ситуації без змін	Не передбачається	Недоцільні витрати на зберігання та охорону об'єктів, які непридатні для використання ПАТ «Укртранснафта» в рік становлять 834,8 тис. грн., ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн., що впливають на збитковість підприємств.

*Витрати суб'єктів господарювання великого і середнього бізнесу*

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	Витрати на виведення з експлуатації об'єктів непридатних для використання у ПАТ «Укртранснафта» - орієнтовно 250 тис. грн., у ПАТ «Укртрансгаз» - орієнтовно 4 961,62 тис. грн.
Залишення існуючої ситуації без змін	Витрати на утримання об'єктів

	ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн.
	ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн.

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Обраний спосіб - прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	4	Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою. Проблема більше існувати не буде.
Залишення існуючої ситуації без змін	1	Проблема продовжує існувати. Не забезпечує реалізацію положень Закону України «Про нафту і газ». Недоцільне використання коштів на утримання об'єктів непридатних для використання.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Обраний спосіб - прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	Вирішення проблеми повною мірою. Суб'єкти господарювання не витратять коштів на охорону та утримання	ПАТ «Укртрансгаз» - орієнтовно 250 тис. грн. ПАТ «Укртрансгаз» - орієнтовно 4 961,62 тис. грн.	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом та забезпечує нормативно-правове регулювання порядку виведення з експлуатації

	об'єктів, які підлягають виведенню з експлуатації. Забезпечує досягнення цілей державного регулювання.		магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу та продуктів їх переробки, та визначення переліку документів, необхідних для отримання згоди на виведення цих трубопроводів (або їх частини) з експлуатації.
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутня	Витрати на утримання об'єктів ПАТ «Укртранснафта», які доцільно вивести з експлуатації, в рік становлять 834,8 тис. грн., ПАТ «Укртрансгаз» - 159 008,6 тис. грн	Відсутність порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу та продуктів їх переробки приведе до неможливості їх виведення з експлуатації. збільшення витрат на їх утримання, завищення їх реальної вартості. Неврегульованість питання щодо порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу створить загрозу для життя та здоров'я громадян та їх безпечних умов проживання.

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом та забезпечує нормативно-правове регулювання порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу та продуктів їх переробки.	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається
Залишення існуючої ситуації без змін	Призводить до невизначеності порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів (або їх частини) нафти, газу та продуктів їх переробки та, як наслідок, неможливість їх виведення з експлуатації. Суб'єкти господарювання продовжать витратити кошти на утримання об'єктів непридатних для використання.	Відсутні

## V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

### *Механізм, що пропонується для розв'язання проблеми*

Прийняття проекту регуляторного акта встановить Порядок виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки, відповідно до якого підприємства здійснюватимуть підготовку та подання на розгляд Міненерговугілля документів стосовно виведення з експлуатації магістральних трубопроводів та об'єктів на них, що непридатні до використання.

При цьому, норми вказаної постанови поширюватимуться на виведення з експлуатації не тільки нафтопродуктопроводів, а й магістральних нафто- та газопроводів (або їх частин), що обліковуються на балансах, зокрема, ПАТ «Укртранснафта» та ПАТ «Укртрансгаз».

Після набрання чинності акта Міненерговугілля відповідно до прийнятого регуляторного акта утворить відповідну комісію, затвердить її



склад. Комісія розглядатиме подані документи та прийматиме рішення про надання згоди на виведення або відмову у виведенні з експлуатації магістрального трубопроводу, яке оформлюється протоколом.

**VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Органи виконавчої влади (Міненерговугілля) додаткових витрат на виконання вимог регуляторного акта не зазнають.

Витрати на виведення з експлуатації об'єктів непридатних для використання у ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта» становитимуть відповідно 4 961,62 тис. грн. та 250 тис. грн.

**VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акту не обмежується у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання. Проект регуляторного акту набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

**VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Прогнозовані показники результативності регуляторного акта:

а) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів, цільових фондів – не зміниться;

б) кількість суб'єктів господарювання, на які поширюватиметься дія акта – дія акта поширюється на суб'єктів, які здійснюють діяльність у сфері трубопровідного транспорту і на балансі яких обліковуються державні магістральні трубопроводи. На разі це, зокрема, ПАТ «Укртранснафта», ПАТ «Укртрансгаз»;

в) розмір коштів, що витрачатимуться суб'єктами господарювання, пов'язані з виконанням вимог цього акта – виконання вимог цього акта не потребує додаткових витрат органами виконавчої влади та фізичними особами. Суб'єкти господарювання на виконання цього акта потребуватимуть таких витрат: ПАТ «Укртранснафта» - орієнтовно 250 тис. грн., ПАТ «Укртрансгаз» - орієнтовно 4 961,62 тис. грн., замість 834,8 тис. грн. та 159 008,6 тис. грн. в рік, які мають сплачувати на утримання.

д) рівень інформованості суб'єктів господарювання – високий. Проект регуляторного акта та відповідний аналіз регуляторного впливу оприлюднюється на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України.

Додаткові показники результативності регуляторного акта:

а) кількість об'єктів магістрального трубопровідного транспорту, виведених з експлуатації у відповідний період;

б) обсяг витрат на утримання об'єктів магістрального трубопровідного транспорту, які потребують виведення з експлуатації;

в) економічний ефект (фінансовий результат) від виведення з експлуатації об'єктів магістрального трубопровідного транспорту у відповідний період.

#### **ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Стосовно регуляторного акта буде здійснюватись базове, повторне та періодичне відстеження його результативності у строки, установлені статтею 10 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».

Відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься Міненерговугілля за участю суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у сфері трубопровідного транспорту, на балансі яких обліковуються магістральні нафто-, газо- та нафтопродуктопроводи і які здійснювали заходи з виведення з експлуатації магістральних трубопроводів та об'єктів на них.


Базове відстеження регуляторного акта здійснюватиметься після набрання чинності, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності акта.

Повторне відстеження результативності проекту акта здійснюватиметься через рік після набрання чинності регуляторного акта, в результаті якого відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження. У разі виявлення нерегульованих та проблемних питань шляхом аналізу якісних показників дії цього акта, ці питання врегульовуватимуться шляхом внесення відповідних змін до урядового акта.

Періодичне відстеження здійснюється раз на три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження. Установлені кількісні та якісні значення показників результативності акта порівнюються зі значеннями аналогічних показників, що встановлені під час повторного відстеження.

Відстеження результативності зазначеного регуляторного акта проводиться статистичним методом шляхом направлення запиту суб'єктам господарювання, які отримали дозвіл на виведення з експлуатації об'єктів магістрального трубопровідного транспорту, та здійснення аналізу отриманих даних від суб'єктів господарювання.

**Міністр енергетики та вугільної  
промисловості України**



**І. Насалик**



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

«27» 06. 2017

м. Київ

№ 431

Про внесення змін до Плану  
діяльності Міненерговугілля  
України з підготовки проектів  
регуляторних актів на 2017 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731, зі змінами та доповненнями,

**НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 14.12.2016 № 806, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик



ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики  
України  
№ 100/2017

**Зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та теплоенергетики України  
з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
20.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами»	Затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2017 р.
21.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки»	Затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
22.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі»	На виконання Закону України «Про ринок природного газу», Середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 року та Плану пріоритетних дій Уряду на 2017 рік, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 03.04.2017 №275-р	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
23.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики та теплоенергетики України від 27.12.2005 № 618»	Затвердження нової редакції Правил визначення обсягів природного газу	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
24.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках»	Затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2017 р.

*Басі*

25.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін у додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 23 березня 2016 року № 203»	Унормування оплати населення тільки тих послуг, якими воно користується.	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
-----	---	--	-------------------------------------	---------------------

*Handwritten signature*

**Повідомлення про оприлюднення  
проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження  
Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти,  
газу та продуктів їх переробки»**

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет - <http://mpe.kmu.gov.ua>, розділ «Нормативно-правова база», підрозділ «Регуляторні акти», папка «Проекти регуляторних актів».

Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» розроблено Міністерством енергетики та вугільної промисловості України відповідно до статті 42 Закону України «Про нафту і газ».

Основною метою та завданням прийняття постанови є врегулювання питання щодо встановлення порядку виведення з експлуатації непридатних магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови приймаються в письмовому вигляді та електронною поштою протягом місяця за адресою:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30; e-mail: [tatiana.volovich@mev.gov.ua](mailto:tatiana.volovich@mev.gov.ua).



**PUBLIC JOINT-STOCK COMPANY UKRTRANSNAFTA**  
 32/2, Moskovska St., Kyiv, 01010, Ukraine  
 tel.: (38 044) 201-57-01, 201-57-76; fax: (38 044) 201-57-78  
 вул. Московська, 32/2, м. Київ, 01010, Україна  
 тел.: (38 044) 201-57-01, 201-57-76; факс: (38 044) 201-57-78  
 E-mail: office@ukrtransnafta.com; http://www.ukrtransnafta.com

23.05.2017 № 12-00/158/2020

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Заступнику директора  
 Департаменту нафтогазового  
 комплексу  
 Міністерства енергетики та  
 вугільної промисловості України  
 Чайковській О.Б.**

«Стосовно аналізу  
 регуляторного впливу»

Шановна Олена Борисівна!

За результатами наради в Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України (лист Міністерства від 21.04.2017 №31.1-ВІХ/696-17) з питання доопрацювання Аналізу регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки», направляємо перелік магістральних трубопроводів нафти та їх об'єктів, які доцільно вивести з експлуатації та інформацію про величину річних витрат на їх утримання.

Орієнтовний розмір очікуваних витрат внаслідок впровадження проекту «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки», а саме на розробку передбачених зазначеним проектом техніко-економічних обґрунтувань, отримання експертних та інших висновків, тощо вважаємо за доцільне прийняти в межах 250 тис. грн. для вказаних в додатку ділянок магістральних трубопроводів нафти та їх об'єктів.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор технічний

С.П. Квач

Федоренко, 206-96-05

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України  
 №31.3-ВІХ/257-17 від 24.05.2017

**Перелік ділянок магістральних трубопроводів нафти  
 ПАТ «Укртранснафта» і їх об'єктів, які доцільно вивести з експлуатації  
 та інформація про величину річних витрат на їх утримання**

№	Назва трубопроводу (об'єкту)	Діаметр, мм / довжина, км / рік вводу в експлуатацію	Витрати на утримання в 2016 р., тис.грн.	Примітка
1	Ділянка магістрального нафтопроводу «Лисичанськ - Тихорецьк» I, II нитки і лупінг з проміжною нафтоперекачувальною станцією «Луганська» в границях території України	I нитка 720 / 177,655 / 1975 II нитка 720 / 180,455 / 1989 Лупінг 720 / 55,68 / 1995	300,9	Рік останнього перекачування – 2007 I нитка у 2002 р., II нитка і лупінг у 2008 р. заповнені водними та газоподібними консервантами.
2	Відключені ділянки магістрального нафтопроводу «Броди-Держжордон» I та II черги	I черга 530 / 55,01 / 1962 II черга 720 / 54,33 / 1972	533,9	Не використовуються з 2004 року в зв'язку з вводом в експлуатацію новозбудованих обвідних ділянок нафтопроводу. Заповнені газоподібним консервантом.
3	Резервуари РВС-5000: №№10, 11, 12, 13 РВС-10000: №№16, 17, 18, 21 ЛВДС «Бродя»	РВС-5000 №№10, 11, 12, 13 – 1963 РВС-10000 №№16, 17, 18, 21 – 1973	-	Виведені з експлуатації. У зв'язку з незадовільним технічним станом потребують списання і демонтажу для звільнення території під сучасні резервуари більшої місткості.

Всього: трубопроводів 834,8  
 523,13 км  
 резервуарів 8 од.

**Примітки:**

1) від км 8 і до кордону з РФ лінійна частина магістрального нафтопроводу «Лисичанськ - Тихорецьк» (I, II нитка і лупінг) з проміжною нафтоперекачувальною станцією «Луганська» знаходиться на тимчасово невідконтрольній органам державної влади території.

Після введення АК «Транснефть» в експлуатацію обхідного нафтопроводу «Суходольная – Родионовская» у 2001 році скоротилися обсяги транспортування нафти українською ділянкою МН «Лисичанськ – Тихорецьк», а саме: з 28,2 млн. тонн, у 2000 році до 3,66 млн. тонн, у 2007 році при продуктивності двох ниток і лупінга 30 млн. тонн/рік.

2) Останнє перекачування нафти ділянкою МН «Лисичанськ – Тихорецьк» виконане в листопаді 2007 року. Інформація про перспективи відновлення транспортування нафти даним нафтопроводом відсутня.



Публічне  
акціонерне товариство  
“УКРТРАНСГАЗ”



Public  
Joint-Stock Company  
“UKRTRANSNAZ”

Україна, 01021, м.Київ,  
Кловський узвіз, 9/1  
тел.: +38 (044) 254-3154  
www.utg.ua



9/1, Klovskiy Uzviz, Kyiv,  
01021, Ukraine  
tel.: +38 (044) 254-3154  
www.utg.ua

№ \_\_\_\_\_

на № 04/31-3085

від 05.04.2017 року

Першому заступнику міністра  
енергетики та вугільної  
промисловості України  
п. Карп Г.В.

*Про надання інформації*

***Шановна Галино Василівно!***

Додатково на виконання доручення Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 05.04.2017 року № 04/31-3085 про доопрацювання Аналізу регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» направляємо довідку щодо очікуваних витрат на підготовку документації та зведений розрахунок економічної ефективності від реалізації заходів.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

***З повагою,***

***Т.в.о. Президента***

***М.П. Химко***



**Довідка щодо очікуваних витрат на підготовку документації для виведення з експлуатації та наступної ліквідації окремих об'єктів ГТС**

№ п/п	Назва КС (КС)	Тип ГПА	К-кість ГПА			Очікувані витрати на розробку техніко-економічних розрахунків варіантів оптимізації КС, тис.грн.
			Існуюча	Цільовий показник	Ліквідується	
Всього			164	21	133	4961,62
<b>ХАРКІВТРАНСГАЗ</b>			<b>48</b>	<b>9</b>	<b>39</b>	
1	Новолпсков	ГПУ-10	8	0	8	749,95
2	Шебелинка-1	ГТ-750-6	6	0	6	
3	Павлоград-1	СТД-4000	10	0	10	
4	Краснопілля-1	СТД-4000	5	0	5	
5	Радушне-1	СТД-4000	5	0	5	
6	Марівка	СТД-4000	8	5	3	
7	Борова	ГТН-6	6	4	2	
<b>ЛЬВІВТРАНСГАЗ</b>			<b>62</b>	<b>12</b>	<b>50</b>	
8	К.- Бузька	АФЗ-4500	5	0	5	1890
9	Сокаль-1	ГТН-6	6	0	6	
	Сокаль-2	ГТН-6	8	4	4	
10	Бібрка-1	СТД-4000	10	4	6	
	Бібрка-2	СТД-4000	10	0	10	
11	Ковель-1	СТД-4000	3	0	3	
	Ковель-2	СТД-4000	10	0	10	
	Ковель-3	СТД-4000	10	4	6	
<b>ПРИКАРПАТТРАНСГАЗ</b>			<b>18</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	
12	Долина-2	ГТК-10-4	3	0	3	650
13	Битків	10ГКНА	15	0	15	
<b>КИЇВТРАНСГАЗ</b>			<b>26</b>	<b>0</b>	<b>26</b>	
14	Мрин	10ГКНА	13	0	13	1672
15	Олишівка	10ГКМ	7	0	7	
16	Ромни-1	ГТН-6	6	0	6	

**Зведений розрахунок економічної ефективності від реалізації заходів оптимізації витрат на утримання компресорної станції  
Красноділля-1, Павлоград-1, Мар'ївка, Радущіе, Шебелинка-1, Борова, Новопсков, що належать УМГ "Харківтрансгаз"  
Бібрка, К-Бузька, Ковель, Сокаль, що належать УМГ "Львівтрансгаз"  
Долина, Битків, що належать УМГ "Прикарпаттрансгаз"  
Мрия, Олешівка, Ромни, що належать УМГ "Прикарпаттрансгаз"  
" ПАТ "УКРТРАНСГАЗ", що не задіяні в технологічних процесах транспортування газу**

тис.грн.

Код статті ФП	Рахунок	Стаття	Фактичні витрати за 2016 рік		Очікувані річні витрати по КС, після виведення з експлуатації обладнання КЦ	Очікуваний середньорічний економічний ефект (поточний рівень витрат мінус очікуваний рівень витрат, без врахування витрат на реалізацію	Крім того, витрати на підготовчі роботи до початку виведення з експлуатації (без демонтажу)	Економічна ефективність ("+" - економія, "-" - перевищення
			Всього на МВЗ філій УМГ "Харківтрансгаз" "Львівтрансгаз" "Прикарпаттрансгаз" "Киїтрансгаз"	В тому числі витрати на об'єкти, заплановані до виведення з експлуатації обладнання КЦ				
		<b>Витрати операційної діяльності</b>	<b>1 440 511,23</b>	<b>159 008,36</b>	<b>1 311 690,44</b>	<b>128 820,79</b>	<b>12 073,87</b>	<b>116 746,92</b>
		<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5=2-4</b>	<b>6</b>	<b>7=5-6</b>
	80	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>397 070,00</b>	<b>40 822,19</b>	<b>454 912,23</b>	<b>42 157,76</b>	<b>10 252,83</b>	<b>31 904,93</b>
	80-01	Витрати сировини та матеріалів	353 705,63	34 634,50	317 684,56	36 021,07	8 719,79	27 301,28
	В-МР-001	Газ на виробничо-технологічні потреби	352 172,10	34 615,00	316 171,52	36 000,57	2 558,29	33 442,28
	В-МР-001	Газ на власні потреби	1 346,65	-	1 346,65	-	-	-
	80-01-03	Інші витрати	186,88	19,50	166,38	20,50	6 161,50	(6 141,00)
	В-МР-006	Сировина та матеріали	175,48	19,43	155,05	20,43	6 161,50	(6 141,07)
	В-МР-009	Реагенти	11,40	0,07	11,33	0,07	-	0,07
	В-МР-015	Витрати купівельних напівафабрикатів та комплектуючих виробів	-	-	-	-	-	-
	80-03	Витрати палива й енергії	42 560,92	6 053,86	36 558,05	6 002,86	363,04	5 639,82
	В-МР-005	Витрати на електроенергію	41 752,59	5 590,95	36 212,64	5 539,95	61,36	5 478,59
	В-ВВ-033	Витрати на теплову енергію	-	-	-	-	-	-
	В-МР-010	Паливно-мастильні матеріали	808,33	462,91	345,42	462,91	301,68	161,23
	В-МР-015	Витрати тари і тарних матеріалів	0,11	-	0,11	-	-	-
	В-МР-015	Витрати будівельних матеріалів	(13,79)	-	(13,79)	-	1 170,00	(1 170,00)
	В-МР-007	Витрати запчастин	0,04	-	0,04	-	-	-
	В-МР-015	Витрати матеріалів с/г призначення	-	-	-	-	-	-
	В-МР-015	Витрати товарів	817,09	133,83	683,27	133,83	-	133,83
	80-09	Інші матеріальні витрати	-	-	-	-	-	-
	В-МР-015	Вода (Питна, технологічна)	817,09	133,83	683,27	133,83	-	133,83
	80-09-02	Інші матеріальні витрати	75,00	2,69	73,21	2,69	-	2,69
	В-МР-013	Каністари	741,19	131,14	610,06	131,14	-	131,14
	В-МР-015	МШП та інші матеріальні витрати	87 681,25	10 230,19	78 420,16	9 181,09	1 007,16	8 173,93
	В-МР-015	Витрати на оплату праці	45 769,47	6 378,28	40 434,99	5 334,48	848,33	4 486,15
	В-ОП	служба ГТС	20 449,89	747,68	19 707,51	742,38	53,03	689,35
	В-ОП	служба ЕБЗ	11 438,47	1 133,76	10 304,71	1 133,76	-	1 133,76
	В-ОП	служба КВНА	9 943,42	1 970,47	7 972,95	1 970,47	105,80	1 864,67
	В-ОП	інші	18 927,04	2 224,39	16 939,46	1 987,58	139,37	1 848,21
	В-СВ	Відрахування на соціальні заходи	787 114,76	96 438,95	721 197,86	65 916,90	24,51	65 892,39
	В-А	Амортизація основних засобів	786 163,52	96 396,29	720 287,57	65 875,95	24,51	65 851,44
	В-А	Знос інших неробочих матеріальних активів	941,33	42,32	900,93	40,61	-	40,61
	В-А	Амортизація нематеріальних активів	9,71	0,34	9,37	0,34	-	0,34
	84	Інші операційні витрати	147 459,71	9 127,46	138 611,77	8 847,94	650,00	8 197,94
	В-ВВ-027	84010000	-	-	-	-	-	-
	В-ВВ-027	84-02	Витрати на транспортне обслуговування	33 401,50	-	33 401,50	-	-
	В-ВВ-024	84020100	Послуги автомобільного транспорту та інші послуги, пов'язані із забезпеченням діяльності автотранспортного господарства	33 325,67	-	33 325,67	-	-
	В-ВВ-025	84020200	Витрати на послуги залізничного транспорту	74,65	-	74,65	-	-
	В-ВВ-003	84020300	Послуги трубопроводного транспорту	1,19	-	1,19	-	-
	В-ВВ-026	84030000	Послуги авіаційного транспорту (обслугодження об'єктів ГТС)	-	-	-	-	-
	В-ВВ-028	84040100	Витрати на послуги збіжжю	15 729,95	638,61	15 091,34	638,61	638,61
	В-ВВ-028	84040200	Витрати на мобільний збіжок	306,78	0,14	306,65	0,14	0,14
	В-ВВ-028	84040200	Витрати на інші види збіжжю	15 423,17	638,47	14 784,70	638,47	638,47
	84-05	Витрати на охорону об'єктів	3 525,08	242,08	3 525,08	-	-	-
	В-ВВ-023	84050100	Витрати по Нафтогазбезпеки	3 525,08	242,08	3 525,08	-	-
	В-ВВ-023	84050200	Інші витрати на охорону об'єктів	3 525,08	242,08	3 525,08	-	-
	84-06	Податки та збори	3 569,59	622,60	2 999,23	570,36	-	570,36
	В-ВВ-044	84060100	Екологічний податок	1 292,01	246,13	1 045,88	246,13	246,13
	В-ВВ-044	84-06-02	Плата за користування надрами, в т.ч.:	32,30	2,43	29,87	2,43	2,43
	В-ВВ-044	84060210	плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин	2,43	2,43	-	2,43	2,43
	В-ВВ-044	84060220	плата за користування надрами для видобування корисних копалин	29,87	-	29,87	-	-
	В-ВВ-044	84060400	Плата за землю	1 581,20	259,29	1 343,24	237,96	237,96
	В-ВВ-044	84060500	Збір за користування радіочастотним ресурсом України	-	-	-	-	-
	В-ВВ-044	84060600	Збір за спеціальне використання води	81,31	56,50	24,81	56,50	56,50
	В-ВВ-044	84060800	Збір на розвиток виноградарства, садівництва і хмелярства	-	-	-	-	-
	В-ВВ-044	84060820	Місто	0,03	-	0,03	-	-
	В-ВВ-044	84060900	Інші платежі до державного бюджету	53,84	6,23	53,84	-	-
	В-ВВ-044	84060310	Збір за впровадження деяких видів підприємницької діяльності	-	-	-	-	-
	В-ВВ-044	84060320	Збір за місця для паркування транспортних засобів	-	-	-	-	-
	В-ВВ-044	84060330	Туристичний збір	1,15	-	1,15	-	-
	В-ВВ-044	84060390	Інші платежі до місцевого бюджету	527,76	52,03	500,41	27,35	27,35
	84-07	Витрати на ремонт	50 078,71	4 624,06	45 452,15	4 626,56	-	4 626,56
	84-08	Витрати на охорону праці	101,58	6,85	94,73	6,85	-	6,85
	В-ВВ-020	84080100	Витрати на медичний огляд працівників	44,03	1,06	42,97	1,06	1,06
	В-ВВ-020	84080200	Витрати на атестацію робочих місць	-	-	-	-	-
	В-ВВ-020	84080300	Санітарні послуги, дезінфекція	22,60	4,84	17,76	4,84	4,84
	В-ВВ-020	84080400	Інші витрати на привласнення до відповідності нормативним актам з охорони праці	1,20	-	1,20	-	-
	В-ВВ-020	84080500	Інші витрати на охорону праці	33,75	0,95	32,80	0,95	0,95
	84-09	Витрати на службові відрядження	155,24	5,97	149,27	5,97	-	5,97
	В-ВВ-043	84090100	Добові витрати на відрядження	71,93	4,46	67,47	4,46	4,46
	В-ВВ-043	84090200	Інші витрати на відрядження	83,31	1,51	81,80	1,51	1,51
	84-10	Планові роботи за господарськими договорами	39 496,46	2 839,52	36 656,93	2 839,52	-	2 839,52
	ТО	84070300	Обстеження та технічне обслуговування магістральних газопроводів, ГРС та КС, ПСГ та інше (в т.ч. - пусконалагоджувальні роботи)	21 829,14	767,11	21 062,03	767,11	767,11
	В-ВВ-018	84100100	Паспортизація об'єктів	-	-	-	-	-
	В-ВВ-017	84100200	Діагностика та дефектологія, антикорозійне обстеження	13 055,49	1 797,63	11 257,86	1 797,63	1 797,63
	В-ВВ-019	84100300	Автоматизація виробів і метрологія, втрати газ, сушіння та витрати пов'язані з випробуваннями якості виробів, деталей, вузлів	329,68	10,66	319,02	10,66	10,66
	В-ВВ-032	84100400	Оруддяні, нотаріальні послуги	0,25	-	0,25	-	-
	В-ВВ-029	84100500	Аудиторські послуги	-	-	-	-	-
	В-ВВ-016	84100600	Інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки, єдиної системи інформаційно-правового забезпечення	1 472,68	208,20	1 264,48	208,20	208,20
	В-ВВ-030	84100700	Консультаційно-інформаційні послуги	2,34	-	2,34	-	-
	В-ВВ-033	84100800	Послуги по обслуговуванню будинків та інших комунальних послуг	602,27	21,63	580,64	21,63	21,63
	В-ВВ-015	84100900	Послуги по пожежній охороні	181,52	1,45	180,07	1,45	1,45

Код статті ФП	Рахунок	Стаття	Фактичні витрати за 2016 рік		Очікувані річні витрати по КС, після виведення з експлуатації обладнання КЦ	Очікуваний середньорічний економічний ефект (поточний рівень витрат мінус очікуваний рівень витрат, без врахування витрат на реалізацію	Крім того, витрати на підготовчі роботи до початку виведення з експлуатації (без демонтажу)	Економічна ефективність ("+" - економія, "-" - перевитрати
			Всього на МВЗ філій УМГ "Хоркітрансгаз" "Львівтрансгаз" "Прикарпаттрансгаз" "Київтрансгаз"	В тому числі витрати на об'єкти, заплановані до виведення з експлуатації обладнання КЦ				
В-ВВ-021	84101000	Послуги по охороні навколишнього середовища	379,29	0,83	378,46	0,83	-	0,83
В-ВВ-042	84101100	Послуги з оцінки майна	34,32	8,48	26,04	8,48	-	8,48
В-ВВ-041	84101200	Інші послуги	1 609,28	23,53	1 585,75	23,53	-	23,53
В-ВВ-038	84110000	Витрати на виконання наукових робіт	-	-	-	-	650,00	(650,00)
В-ВВ-04	84-12	Витрати на контролю за експлуатацією ПСГ	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-008	84120100	Газосекційний та гідромеханічний дослідження	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-008	84120200	Промислово-геофізичні та просторово-визначальні роботи	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-015	84120300	Роботи з попередження і ліквідації флюїдопроявів та газових флюїдів	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-008	84120400	Авторський нагляд за експлуатацією ПСГ та послуги з виконання техніко-економічних досліджень експлуатації ПСГ	-	-	-	-	-	-
	84-13	Витрати на страхування	849,86	113,33	736,52	113,33	-	113,33
В-ВВ-034	84130100	Витрати на обов'язкове страхування	461,77	63,22	398,55	63,22	-	63,22
В-ВВ-035	84130200	Витрати на добровільне страхування	388,09	50,12	337,98	50,12	-	50,12
В-ВВ-032	84140000	ПДВ нарахований за розумок підприємства	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-034	84150000	Витрати, пов'язані з професійною підготовкою або підвищенням кваліфікації фізичних осіб підприємства	377,15	9,08	368,07	9,08	-	9,08
В-ВВ-031	84160000	Витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ	4,76	4,38	0,18	4,38	-	4,38
В-ВВ-041	84170000	Кур'єрські послуги та поштові витрати	14,40	0,01	14,39	0,01	-	0,01
В-ВВ-037	84180000	Витрати на проведення рекламних заходів	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-038	84190000	Представницькі витрати	1,53	1,53	-	1,53	-	1,53
В-ВВ-063	84200000	Витрати на проведення та участь у нарадах, семінарах, конференціях, зустрічах	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-016	84210000	Витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що надають повноваження господарської діяльності	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-045	84220000	Витрати на оплату експортного (імпортного) мита та митних зборів	-	-	-	-	-	-
В-ВВ-041	84230000	Судові витрати	-	-	-	-	12,30	-
В-ВВ-053	84240000	Оплата ліцензійних (S доз)	12,30	-	-	-	-	12,30
В-ВВ-030	84250000	Витрати на періодичні видання	18,63	-	18,63	-	-	-
В-ВВ-053	84260000	Надання за персоніфікований, роз'яснювальний характер робіт для працівників, підприємствих зацікавлених сторін	25,97	0,30	25,67	0,30	-	0,30
В-ВВ-033	84270000	Інші витрати	97,01	18,93	78,08	18,93	-	18,93
		Зв'язаний з виробничими витратами і автотранспортні послуги	2 338,49	165,19	1 608,96	729,52	-	729,52
		Всього витрат:	1 440 511,23	159 008,36	1 311 690,44	128 820,79	12 073,87	116 746,92
			0	0	0	0	0	0

Вартість основних засобів (гнв. грн.):							
залишок на (радок 1010)		10 067 799,30	1 164 349,94	9 516 637,34	551 161,96	-	551 161,96
первісна (радок 1011)		10 882 844,30	1 297 181,59	10 237 767,82	645 076,48	-	645 076,48
		370,5	85	490,5	80	0,4	79,58
Штатна чисельність працівників (шт. осіб), в т.ч.:							
служба ГКС		254,40	51,00	208,40	46,00	-	45,58
служба ЕВЗ		157,60	8,00	149,60	8,00	-	8,00
служба КВНіА		89,00	10,00	79,00	10,00	-	10,00
інші		69,50	16,00	53,50	16,00	-	16,00