



МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІЧНОГО РОЗВИТКУ І ТОРГІВЛІ УКРАЇНИ
(Мінекономрозвитку України)

вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008, тел. 253-93-94, факс 226-31-81
Web: <http://www.me.gov.ua>, e-mail: meconomy@me.gov.ua, код ЄДРПОУ 37508596

№ _____

На № _____ від _____

Державна регуляторна служба
України

*Щодо погодження проекту
постанови Кабінету Міністрів України*

Направляємо на погодження проект постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини", затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини", розроблений Мінекономрозвитку з метою удосконалення розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади.

- Додатки:
1. Проект постанови на 1 арк.
 2. Пояснювальна записка на 4 арк.
 3. Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови на 12 арк.
 4. Копія оприлюдненого повідомлення про оприлюднення проекту постанови на 1 арк.
 5. Порівняльна таблиця до проекту постанови на 1 арк.

Заступник Міністра

Юрій БРОВЧЕНКО

Лазарь 596-68-14

M2 Мінекономрозвитку
Вих. № 3904-05/18339-03 від 01.06.2017 13:04:53



0.31

Державна регуляторна служба України
№ 5610/0/19-17 від 01.06.2017

Проект

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від 2017 р. №

Київ

**Про внесення зміни до пункту 3 Порядку
визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини**

Кабінет Міністрів України постановляє:

Внести зміну до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 7 листопада 2013 р. № 838 (Офіційний вісник України, 2013 р., № 91, ст. 3346; 2015 р., № 33, ст. 968) доповнивши його абзацом третім такого змісту:

"Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час продовження реалізації діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами останнього року, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів."

Прем'єр-міністр України

В.ГРОЙСМАН



ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проекту постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни
до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"

1. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Проект постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини" (далі – проект постанови) розроблено Міністерством економічного розвитку та торгівлі України з метою удосконалення положень Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини" (далі - Порядок).

Зазначений Порядок встановлює механізм визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, видобутих в результаті виконання діючих або нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини, на ділянках надр (родовищах, покладах), що характеризуються погіршеними гірничо-геологічними умовами (важковидобувні) або виснаженістю в процесі розробки в попередніх періодах, на окремих діючих свердловинах після капітального ремонту, свердловинах, що відновлюються з числа ліквідованих, нових свердловинах чи групах свердловин, що розташовані на таких ділянках надр (далі – діючі або нові інвестиційні проекти).

Порядком передбачено, зокрема, що додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час виконання діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.

Необхідність визначення таких додаткових обсягів вуглеводневої сировини виникла у зв'язку із встановленням пунктом 252.21 статті 252 Податкового Кодексу України пільгової ставки оподаткування рентною платою за користування надрами у розмірі 2% від вартості додаткового видобутку відповідної вуглеводневої сировини за діючими або новими інвестиційними проектами.

Водночас, відповідно до пункту 252.20 статті 252 Податкового Кодексу України ставки рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів, зокрема нафти та природного газу встановлено з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів у розмірі 29 % від

вартості товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини), а з покладів, які повністю залягають на глибині понад 5000 метрів – 14%.

Проте при виконанні діючих інвестиційних проектів виникають проблеми із визначенням додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади, оскільки такі розрахунки були здійснені саме для родовищ з важковидобувними та виснаженими запасами та не передбачали довготривалості проекту чи використання технологій, які б дозволили продовжити терміни їх використання.

Зокрема, проблеми визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини можуть виникнути для Битків-Бабчинського родовища (Іванс-Франківська область) базові обсяги вуглеводневої сировини за якими були встановлені постановою Кабінету Міністрів України від 26 травня 1997 року № 501, та період розрахунків за якими закінчується у 2018 році.

Розрахунки базових обсягів вуглеводневої сировини за Прилуцьким, Гнідинцівським, Малодвицьким, Богданівським, Щурівським та Скороходівським родовищами Чернігівської області, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 24 квітня 2000 року № 699, закінчуються у 2019 році, проте більшість з них є перспективними і за умови визначення базових обсягів після 2019 року на них може бути продовжений стабільний видобуток.

2. Мета і шляхи її досягнення

Проект постанови розроблено з метою впорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади.

Ураховуючи, що на завершальній стадії розробки родовищ крива природнього падіння видобутку наближається до нуля, що характеризується низькими, повільно спадними рівнями видобутку, пропонується розраховувати додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час продовження реалізації діючих інвестиційних проектів, як різницю між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами останнього року, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.

3. Правові аспекти

У даній сфері правового регулювання діють Податковий Кодекс України, постанова Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено напроцудування видобутку вуглеводневої сировини".

4. Фінансово-економічне обґрунтування

Прийняття проекту постанови не потребує додаткових витрат з Державного бюджету.

5. Позиція заінтересованих органів

Проект постанови потребує погодження з Міненерговугілля, Мінфіном, Мін'юстом, Антимонопольним комітетом, Державною регуляторною службою.

6. Регіональний аспект

Проект акта не стосується питання розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

6¹ Запобігання дискримінації

У проекті постанови відсутні положення, що містять ознаки дискримінації. Громадська антидискримінаційна експертиза не проводилась.

7. Запобігання корупції

У проекті постанови відсутні правила і процедури, які можуть містити ризики вчинення корупційних правопорушень. Громадська антикорупційна експертиза проекту постанови не проводилась.

8. Громадське обговорення

Проект постанови не потребує проведення консультацій з громадськістю.

9. Позиція соціальних партнерів

Проект акта не стосується соціально-трудової сфери та не вимагає погодження з уповноваженими представниками від всеукраїнських професійок, їх об'єднань та всеукраїнських об'єднань організації роботодавців.

10. Оцінка регуляторного впливу

Проект постанови потребує погодження Державною регуляторною службою України.

10¹. Вплив реалізації акта на ринок праці

Проект постанови не спрямований на регулювання трудових відносин, а тому реалізація його положень не вплине на ринок праці.

11. Прогноз результатів

Прийняття проекту постанови дозволить удосконалити розрахунки для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади.

Перший віце-прем'єр-міністр України –
Міністр економічного розвитку
і торгівлі України



Степан КУБІВ

“ _____ ” _____ 2017 року

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проекту постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"

I. Визначення проблеми

Проект постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини" (далі – проект постанови) розроблено Міністерством економічного розвитку та торгівлі України з метою удосконалення положень Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини" (далі - Порядок).

Зазначений Порядок встановлює механізм визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, видобутих в результаті виконання діючих або нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини, на ділянках надр (родовищах, покладах), що характеризуються погіршеними гірничо-геологічними умовами (важковидобувні) або виснаженістю в процесі розробки в попередніх періодах, на окремих діючих свердловинах після капітального ремонту, свердловинах, що відновлюються з числа ліквідованих, нових свердловинах чи групах свердловин, що розташовані на таких ділянках надр (далі – діючі або нові інвестиційні проекти).

Порядком передбачено, зокрема, що додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час виконання діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.

Необхідність визначення таких додаткових обсягів вуглеводневої сировини виникла у зв'язку із встановленням пунктом 252.21 статті 252 Податкового Кодексу України пільгової ставки оподаткування рентною платою за користування надрами у розмірі 2% від вартості додаткового видобутку відповідної вуглеводневої сировини за діючими або новими інвестиційними проектами.

Водночас, відповідно до пункту 252.20 Податкового Кодексу України ставки рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів, зокрема нафти та природного газу встановлено з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів у розмірі 29 % від вартості товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини), а з покладів, які повністю залягають на глибині понад 5000 метрів – 14% .

Проте при виконанні діючих інвестиційних проектів виникають проблеми із визначенням додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які

були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади, оскільки такі розрахунки були здійснені саме для родовищ з важковидобувними та виснаженими запасами та не передбачали довготривалості проекту чи використання технологій, які б дозволили продовжити терміни їх використання.

Зокрема, проблеми визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини можуть виникнути для Битків-Бабчинського родовища (Івано-Франківська область) базові обсяги вуглеводневої сировини за якими були встановлені постановою Кабінету Міністрів України від 26 травня 1997 року № 501, та період розрахунків за якими закінчується у 2018 році.

Розрахунки базових обсягів вуглеводневої сировини за Прилуцьким, Гнідинцівським, Малодвицьким, Богданівським, Щурівським та Скороходівським родовищами Чернігівської області, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 24 квітня 2000 року № 699, закінчуються у 2019 році, проте більшість з них є перспективними і за умови визначення базових обсягів після 2019 року на них може бути продовжений стабільний видобуток.

Основні групи, на які проблема справляє вплив:

Групи	Так	Ні
Громадяни		ні
Держава	так	
Суб'єкти господарювання, у тому числі суб'єкти малого підприємництва	так	ні

II. Цілі державного регулювання

Проект постанови розроблено з метою впорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади, та запобігання зупинки видобутку вуглеводневої сировини на таких родовищах.

Ураховуючи, що на завершальній стадії розробки родовищ крива природного падіння видобутку наближається до нуля, що характеризується низькими, повільно спадними рівнями видобутку, пропонується розраховувати додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час продовження реалізації діючих інвестиційних проектів, як різницю між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами останнього року, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Розробка	Забезпечується досягнення цілей щодо розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини для

затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується, проте цей спосіб має певні недоліки: за підрахунками ЦРС встановлення нового порядку призведе до додаткових фінансових та часових витрат суб'єктів господарювання; створення додаткового навантаження на орган, уповноважений на встановлення таких базових показників; невизначеності із порядком розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини до моменту встановлення нових базових показників.
Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"	Прийняття проекту постанови дозволить удосконалити розрахунки для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади, та уникнення спекуляцій з розрахунками таких додаткових обсягів при дорозробці та застосуванні пільгової ставки (2%) зі сплати рентної плати за користування надрами, оскільки базові обсяги будуть зафіксовані на рівні останнього року та не матимуть тенденції до зниження.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	Х	Втрати часу державних органів влади на розробку та затвердження нового порядку; створення додаткового навантаження на орган, уповноважений на встановлення таких базових показників; невизначеність із порядком розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини

		до моменту встановлення нових базових показників, посилення регуляторного впливу державних органів на суб'єктів господарювання, що не відповідає політиці дерегуляції.
Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"	Прийняття проекту постанови, упорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується сприятиме продовженню здійснення діяльності з видобутку вуглеводневої сировини на таких родовищах, збереженню надходжень від справляння рентної плати за користування надрами, більш ефективному використанню природних ресурсів держави.	Проведення контролю та нагляду за додержанням вимог акта.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	Х	Виникає загроза скорочення існуючих робочих місць на підприємствах, що займаються видобутком вуглеводневої сировини для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується, оскільки повторне визначення базових обсягів тягне за

		собою розробку доповнень до ТЕО для обґрунтування базових показників, додаткових часових та фінансових витрат*
Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"	Прийняття проекту постанови, упорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується сприятиме збереженню існуючих робочих місць, заробітної плати та забезпеченню стабільності власного видобутку.	X

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	-	5	-	-	5
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	-	100	-	-	100

На сьогодні у нафтогазовій галузі реалізуються п'ять діючих інвестиційних проектів, які були започатковані у 1996-1999 р.р. Такими є інвестиційні проекти, що реалізуються Спільним підприємством "УкрКарпатоїл Лтд" на Битків-Бабченському родовищі, Спільним підприємством "Каштан Петролеум Лтд" на Леляківському родовищі, ТОВ "Бориславська "Бориславська нафтогазова компанія" на Стинавському родовищі, а також за договорами про спільну діяльність – на Бугруватівському родовищі та на групі родовищ Прилуцького нафтогазопромислового району (Прилуцькому, Гнідинцівському, Малодівицькому, Богданівському, Щурівському та Скороходівському).

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення	X	Продовження реалізації діючих інвестиційних проектів суб'єктами

<p>базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)</p>		<p>господарювання, у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, є неефективним та економічно не вигідним, а затвердження нових базових показників призведе до значних фінансових та часових витрат суб'єктів господарювання*</p>
<p>Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"</p>	<p>Здійснення діяльності з видобутку вуглеводневої сировини на діючих інвестиційних проектах, на яких закінчився період розрахунків базових обсягів вуглеводневої сировини сприятиме більш ефективному використанню природних ресурсів і отриманню суб'єктами господарювання прибутків від такої діяльності, запобіганню додаткових витрат часу і фінансових ресурсів для затвердження нових базових показників.</p>	<p>X</p>

* За оцінкою експертів розробка доповнень до ТЕО інвестпроектів з обґрунтуваннями базових оцінюється наступними цифрами:

- Битків-Бабченське родовище – часові -1 рік, фінансові - 3 млн.грн;
- Лесяківське родовище – часові - 1 рік, фінансові - 2 млн.грн;
- Стинавське родовище – часові -1 рік, фінансові - 2 млн.грн;
- Бугруватівське родовище – часові - 2 роки, фінансові - 5 млн.грн;
- групі родовищ Прилуцького нафтогазопромислового району (Прилуцьке, Гнідинцівське, Малодівицьке, Богданівське, Щурівське та Скороходівське) – часові - 1 рік, фінансові - 5 млн.грн.

Витрати на проведення експертизи, розгляд та затвердження кожного ТЕО інвестпроектів потребуватимуть додаткового часу від двох місяців до року та фінансових витрат у наступних обсягах: 0,1-0,2 млн.грн.

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Метою прийняття проекту постанови є внесення змін до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини та упорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	2	Забезпечується досягнення цілей щодо розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується, проте цей спосіб має певні недоліки: встановлення нового порядку призведе до додаткових фінансових та часових витрат суб'єктів господарювання; створення додаткового навантаження на орган, уповноважений на встановлення таких базових показників; невизначеності із порядком розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини до моменту встановлення нових базових показників, посилення регуляторного впливу державних органів на суб'єктів господарювання, що не відповідає політиці дерегуляції.

Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"	4	Цілі будуть реалізовані повною мірою.
---	---	---------------------------------------

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	Х	Фінансові та часові витрати суб'єктів господарювання, що оцінюються експертами у розмірах, що наведені раніше. Втрати часу державних органів влади на розробку та затвердження нового порядку(1-2 роки); створення додаткового навантаження на орган, уповноважений на встановлення таких базових показників; невизначеність із порядком розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини до моменту встановлення нових базових показників, посилення регуляторного впливу державних органів на суб'єктів господарювання, що не відповідає політиці дерегуляції.	У рейтингу альтернативи посідає друге місце, оскільки забезпечення досягнення цілей запропонованим способом призведе до додаткового фінансового та часового навантаження як на суб'єктів господарювання, так і на зацікавленні державні органи.
Альтернатива 2.	Прийняття проекту	1. Проведення контролю та нагляду	У рейтингу альтернативи

<p>Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"</p>	<p>постанови, упорядкування розрахунків для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується, сприятиме продовженню здійснення діяльності з видобутку вуглеводневої сировини на таких родовищах, збереженню надходжень від справляння рентної плати за користування надрами, більш ефективному використанню природних ресурсів держави, збереженню існуючих робочих місць на таких об'єктах, не створить додаткового фінансового та часового навантаження на суб'єктів господарювання для повторного затвердження базових</p>	<p>за додержанням вимог акта.</p>	<p>посідає найвище місце, оскільки забезпечить досягнення цілі.</p>
---	--	-----------------------------------	---

показників.		
Рейтинг	Аргумент щодо переваг обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Розробка та затвердження нового порядку визначення базових обсягів вуглеводневої сировини для визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини за діючими інвестиційними проектами (програмами, договорами)	Вирішує завдання щодо упорядкування розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується, проте призводить до значних додаткових фінансових та часових втрат суб'єктів господарювання та зацікавлених органів влади; прийняття додаткового регуляторного акту не відповідає політиці дерегуляції.	X
Альтернатива 2. Прийняття постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"	Визначення порядку розрахунків додаткових обсягів вуглеводневої сировини для діючих інвестиційних проектів, період розрахунків за базовими обсягами за якими закінчився або закінчується.	Відсутній ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми, є прийняття регуляторного акта.

Проектом постанови передбачено внести зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини".

Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час продовження реалізації діючих інвестиційних проектів, запропоновано розраховувати як різницю між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами останнього року, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.

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

Прийняття регуляторного акта сприятиме продовженню здійснення діяльності з видобутку вуглеводневої сировини на діючих інвестиційних проектах, збереженню надходжень від справляння рентної плати за користування надрами та більш ефективному використанню природних ресурсів держави, збереженню існуючих робочих місць на таких об'єктах, запобігатиме додатковим фінансовим та часовим втратам суб'єктів господарювання для повторного визначення базових показників.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Передбачається, що регуляторний акт набере чинності відповідно до законодавства.

Строк дії регуляторного акта не обмежено.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прийняття регуляторного акту дозволить упорядкувати порядок розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади, та запобігання зупинки видобутку вуглеводневої сировини на таких родовищах.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватись шляхом збору та аналізу статистичних даних щодо таких показників:

- розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта (змін не передбачено);

- кількість суб'єктів господарювання (5) та фізичних осіб (користувачів послуг), на яких поширюватиметься дія акта;

- обсяг інвестиційних витрат суб'єктів господарювання у виконання діючих або нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини, на ділянках надр (родовищах, покладах), що характеризуються погіршеними гірничо-геологічними умовами (важковидобувні) або виснаженістю в процесі розробки в попередніх періодах, на окремих діючих свердловинах після капітального ремонту, свердловинах, що відновлюються з числа ліквідованих, нових

свердловинах чи групах свердловин, що розташовані на таких ділянках надр;
рівень поінформованості суб'єктів господарювання – високий. Проект акта та відповідний аналіз регуляторного впливу оприлюднено для громадського обговорення на офіційному веб-порталі Мінекономрозвитку;

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

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

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися після набрання чинності цього регуляторного акта шляхом збирання статистичних даних, одержання пропозицій до нього, їх аналізу.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде здійснено через три роки після набрання чинності шляхом збирання статистичних даних та аналізу аналогічних показників, встановлених під час базового відстеження.

Періодичне відстеження здійснюється один раз на три роки після закінчення заходів повторного відстеження.

У відповідному відстеженні братимуть участь такі цільові групи: суб'єкти господарювання – гірничі підприємства, що реалізують діючі інвестиційні проекти.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснювати департамент залучення інвестицій Міністерства економічного розвитку і торгівлі України.

Заступник Міністра економічного розвитку і торгівлі України

" _____ " _____ 2017 р.



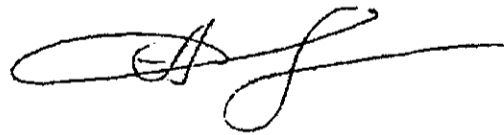
Юрій Бровченко

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту постанови Кабінету Міністрів України
"Про внесення зміни до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини"

Чинна редакція	Запропонована редакція
Порядок визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини	
<p>3. Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті в результаті виконання діючих або нових інвестиційних проектів, визначаються платниками податків, які виконують діючі або нові інвестиційні проекти, і використовуються для визначення податкових зобов'язань щодо рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин.</p> <p>Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час виконання діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.</p>	<p>3. Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті в результаті виконання діючих або нових інвестиційних проектів, визначаються платниками податків, які виконують діючі або нові інвестиційні проекти, і використовуються для визначення податкових зобов'язань щодо рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин.</p> <p>Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час виконання діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.</p> <p>Додаткові обсяги вуглеводневої сировини, видобуті під час продовження реалізації діючих інвестиційних проектів, розраховуються як різниця між фактичними обсягами видобутку вуглеводневої сировини та базовими обсягами останнього року, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади для таких ділянок надр (родовищ, покладів) та/або об'єктів ділянок надр на момент початку реалізації таких інвестиційних проектів.</p>

Директор департаменту залучення інвестицій

_____ 2017 р.



Андрій ДЕМЧУК

**Повідомлення про оприлюднення
проекту постанови Кабінету Міністрів України
"Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність,
деяких актів Кабінету Міністрів України"**

Повідомляємо, що на сайті Мінекономрозвитку (розділ "Обговорення проектів документів") оприлюднено проект постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення змін до пункту 3 Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини" (далі – проект постанови).

Проект постанови розроблений Мінекономрозвитку з метою удосконалення Порядку визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 листопада 2013 р. № 838 "Деякі питання виконання діючих та нових інвестиційних проектів (програм, договорів), якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини", в частині упорядкування порядку розрахунків для діючих інвестиційних проектів (програм, договорів) із визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини у зв'язку із закінченням періоду розрахунку базових обсягів вуглеводневої сировини, які були встановлені згідно з чинним законодавством відповідним органом виконавчої влади.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови просимо надсилати на адресу:

01008, м. Київ, вул. Грушевського, 12/2,

Міністерство економічного розвитку і торгівлі України,

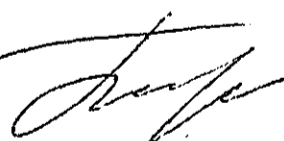
Департамент залучення інвестицій.

Тел. (044) 596-68-14, (044)596-67-25 .

E-mail: lazar@me.gov.ua, novikova@me.gov.ua.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань прийматимуться Міністерством економічного розвитку і торгівлі України протягом місяця з дня оприлюднення.

Заступник директора департаменту
залучення інвестицій – начальник відділу
формування інвестиційної політики



Тетяна ЛИСИЦЯ