



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

ТЕРМІНОВО

Державна регуляторна служба України

Про погодження проєкту постанови
Кабінету Міністрів України

На виконання листа Секретаріату Кабінету Міністрів України від 01.09.2023 № 22932/0/2-23 (додається) Міністерство енергетики України направляє на погодження проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт постанови), розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

Просимо погодити проєкт постанови у одnodенний термін.

- Додатки:
1. Проєкт постанови на 5 арк.
 2. Пояснювальна записка на 4 арк.
 3. Аналіз регуляторного впливу на 11 арк.
 4. Копія наказу Міненерго від 04.09.2023 № 268 на 2 арк.
 5. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
 6. Лист Секретаріату Кабінету Міністрів України на 1 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

Зміна
до Плану діяльності Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2023 рік

Доповнити план позицією такого змісту:

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
52.	Постанова Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)»	Визначить взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу), що залишається у власності держави у натуральній формі	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2023 року



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

I. Визначення проблеми

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт постанови) розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 березня 2023 року № 221-р.

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпоряджень Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2020 року:

№ 1647-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Бузівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1648-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Іванівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1654-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Берестянська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1655-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Балаклійська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1656-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «Гео Альянс Партнерство» і компанією «Гео Альянс Партнершип Б.В.» (Geo Alliance Partnership B.V.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1657-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «ВЕЛЛ КО» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1658-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Зінківська, між Державою Україна та компанією «Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі» (Oil&Gas overseas trading B.V.) і товариством з обмеженою відповідальністю «Нафтогазексплуатація» та уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;



розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 січня 2021 року № 10-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджи Л. Л. С.» (Ukrainian Energy L. L. C.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпоряджень Кабінету Міністрів України від 05 листопада 2021 року:

№ 1405-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1406-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Грунівська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 08 листопада 2021 року № 1476-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Ічнянська, між Державою Україна та компанією «ЙОРК ЕНЕРДЖИ (Ю-КЕЙ) ХОЛДІНГС ЛІМІТЕД» («York Energy (UK) Holdings Limited», м. Лондон, Велика Британія) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 23 січня 2013 року № 23-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська», між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор взяв на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», призначено уповноважену особу – Дочірню компанію «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» (далі - ДК «Газ України»), яка має вчинити дії щодо отримання від інвестора частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу).

ДК «Газ України» має також реалізувати частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу), відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку

природного газу з використанням біржової торгової платформи, затвердженого Рішенням Біржового комітету Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (протокол від 31 серпня 2023 року № 1533) (далі – Регламент біржі), та перерахувати суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України.

Також, ДК «Газ України» має щоквартально інформувати державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована разом із сумою грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів.

Оскільки, даними документами не встановлено чітких повноважень та взаємовідносин державного уповноваженого органу, уповноваженої особи та інвестора внаслідок відбору належної державі Україна (далі – Держава) частки у прибуткових вуглеводнях Угод, виникла необхідність розроблення Порядку використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу) з метою ефективного виконання даних функцій Держави.

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Так	-
Держава (державний уповноважений орган)	Так	-
Суб'єкти господарювання (інвестори, уповноважена особа)	Так	-

Визначена проблема не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів, оскільки розв'язання проблеми потребує нормативно-правового регулювання.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є:

встановлення взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

підвищення відповідальності інвесторів, державного уповноваженого органу та уповноваженої особи в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

впровадження щодобового механізму реалізації державної частки виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу в

максимально вигідний економічно спосіб відповідно до Регламенту біржі та перерахування сум грошового еквівалента від реалізації такої продукції до державного та місцевого бюджетів, відповідно до Бюджетного кодексу України.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Залишення існуючої ситуації без змін призведе до: не виконання Державою Україна відповідних зобов'язань, в рамках укладених Угод, щодо відбору належної Державі частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі; не врахування інтересів усіх зацікавлених сторін за укладеними Угодами (держави (державного уповноваженого органу), суб'єктів господарювання (інвесторів та уповноваженої особи).
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Виконання положень Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпорядження Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р та укладених Угод. Встановлення обов'язкових до виконання сторонами Угод порядку і строків передачі Державі належної їй частини прибуткової продукції. Запровадження єдиного механізму передачі інвестором та реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції, що залишається у власності Держави. Прийняття проекту постанови є єдиним прийнятним способом для досягнення встановленої мети.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки: не передбачає нормативно-правового регулювання взаємовідносин між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою і порядку реалізації частини виробленої продукції, що залишається у власності Держави, уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Встановлення обов'язкових вимог до взаємовідносин між державним уповноваженим органом, інвесторами та уповноваженою особою та визначення механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до Угод, що збільшить дохідну частину Державного бюджету України.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Від реалізації частини виробленої збільшиться надходження до місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр, які буде спрямовано на підвищення рівня життя громади.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання у галузі електроенергетики, що підпадають під дію регулювання, одиниць	-	14	-	-	14
Питома вага групи за ступенем ризику у загальній кількості, відсотків	-	100 %	-	-	100%

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін не дозволить отримати Державі від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та вигідно реалізувати її.

Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Дозволить уповноваженій особі отримати від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та в максимально вигідний економічно спосіб щодобово реалізувати її на короткостроковому ринку природного газу .	Відсутні
--	--	----------

Внаслідок дії проекту постанови додаткові суми витрат у суб'єктів господарювання відсутні.

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
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	1	Відсутність можливості досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати.
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	4	Цілі прийняття проекту постанови можуть бути досягнуті повною мірою.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Відсутні	Відсутність порядку і строків передачі державі належної її частини прибуткової продукції в натуральній формі та її реалізація уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови	Запровадження єдиного алгоритму передачі інвестором частини прибуткової продукції в натуральній формі, що належить Державі. Впровадження механізму реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції в натуральній формі, що залишається у власності Держави. Забезпечення обов'язкових до виконання	Відсутні	Впровадження проекту постанови дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання.

	сторонами Угод порядку і строків передачі державі належної їй частини прибуткової продукції в натуральній формі.		
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Не забезпечує врегулювання визначеної проблеми.	Невиконання Державою своїх зобов'язань за підписаними Угодами
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Забезпечує повною мірою досягнення цілей державного регулювання стосовно вимог до сторін підписаних Угод (інвестора, Кабінету Міністрів України в особі державного уповноваженого органу та визначеною Кабінетом Міністрів України уповноваженою особою) в частині отримання та реалізації частини виробленої продукції в натуральній формі, що належить Державі.	Відсутні

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту постанови, яка сприятиме встановленню механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно Угод в натуральній формі.

Міністерство енергетики України для впровадження проекту постанови погодили його із заінтересованими органами державної влади та має подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

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

Витрати на виконання вимог проекту постанови для центральних органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Тест малого підприємництва (М-Тест) не проводився, оскільки для виконання вимог проекту постанови такі витрати будуть відсутні.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту постанови не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Проект постанови набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності проекту постанови:

а) кількість Угод, які будуть передавати державну частину виробленої продукції в натуральній формі ;

б) кількість скарг юридичних осіб на неналежні виконання зобов'язання сторін за Угодами– зменшиться;

в) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів від реалізації природного газу збільшиться;

г) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія проекту постанови – поширюється на інвесторів Угод, державний уповноважений орган (Держгеонадра), уповноважену особу – ДК «Газ України»;

д) рівень проінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проєкту постанови – високий.

Проєкт постанови та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://www.mev.gov.ua>.

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

Відстеження результативності дії проєкту постанови буде здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___»_____ 2023 р.

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

1. Мета

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт акта) розроблено з метою ефективного виконання функцій у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції» держава створює сприятливі умови для інвестування пошуку, розвідки та видобування корисних копалин у межах території України, визначених угодами про розподіл продукції.

Згідно з розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 28.12.2020 № 1647-р, 1648-р, 1654-р, 1655-р, 1656-р, 1657-р, 1658-р, від 13.01.2021 № 10-р, від 05.11.2021 № 1405-р, 1406-р, від 08.11.2021 № 1476-р та від 23.01.2013 № 23-р, між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Іванівська, Зінківська, Бузівська, Берестянська, Варвинська, Охтирська, Грунівська, Ічнянська та Юзівська відповідно (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Законом України «Про угоди про розподіл продукції», Угодами, а також розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів» не встановлено чітких повноважень Державного уповноваженого органу, внаслідок чого виконання покладених функцій стосовно розподілу вуглеводнів у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів є неможливими.

Порядок визначає взаємовідносини між Інвестором, Державним уповноваженим органом та Уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл



продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом акта передбачається, що:

Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції (природного газу), розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки продукції (природного газу), що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції (природного газу) уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції (природного газу) становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.09.2015 № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витратись Уповноваженою особою.

Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує Державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки продукції (природного газу), з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції (природного газу).

Також проектом акта пербачено, що Державна служба геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснить всі необхідні дії для приймання та реалізації державної частки продукції (природного газу), яка була видобута до набрання чинності акта, відповідно до затверджених положень проекту.

4. Правові аспекти

Відносини в зазначеній сфері регулюються Кодексом України про надра, Бюджетним кодексом України, Господарським кодексом України, Податковим кодексом України, законами України «Про угоди про розподіл продукції», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 30.09.2015 № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1378/27823, Кодексом газосховищ, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1380/27825, постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки», постановою НКРЕКП від 30.06.2022 № 656 «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору)

природного газу в підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз», підписаними та схваленими Кабінетом Міністрів України угодами про розподіл продукції та Планом пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту акта не потребує фінансування з державного чи місцевих бюджетів.

Реалізація частини виробленої продукції є дохідною частиною Державного бюджету України і підлягає перерахуванню до загального фонду державного бюджету та місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт акта не потребує проведення публічних консультацій, не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудої сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної, а також сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

У проєкті акта відсутні положення, що:

стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;

стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;

впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;

містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних із корупцією;

створюють підстави для дискримінації.

Проєкт акта листом від 19.07.2023 № 26/1.1-7.4.2-14553 надіслано до Національного агентства з питань запобігання корупції для визначення необхідності проведення антикорупційної експертизи (вх. НАЗК № 17770/0/03-23 від 20.07.2023).

8. Прогноз результатів

Реалізація акта дасть можливість встановити механізм використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до угоди про розподіл вуглеводнів в натуральній формі в рамках виконання угоди про розподіл вуглеводнів.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

_____ 2023 р.



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2023 р. № _____

Київ

**Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)**

Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Порядок використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу), що додається.
2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 28 квітня 2000 р. № 741 «Про використання частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угод про розподіл продукції» (Офіційний вісник України, 2000 р., № 18, ст. 748).
3. Державній службі геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснити, з урахуванням положень Порядку, затвердженого цією постановою, всі необхідні дії для прийняття та реалізації державної частки продукції, яка була вироблена до набрання чинності цієї постанови.
4. Ця постанова набирає чинності з дня її опублікування.

Прем'єр-міністр України



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

Д. ШМИГАЛЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від _____ 2023 р. № _____

ПОРЯДОК

використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)

1. Цей Порядок визначає взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

2. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

державний уповноважений орган – Держгеонадра, яка є уповноваженим Кабінетом Міністрів України органом з питань реалізації угод;

інвестор – особа, визначена в абзаці другому статті 1 Закону України «Про угоди про розподіл продукції», яка набула прав та обов’язків, визначених угодою;

облікова вартість – розрахункова вартість виробленої продукції розрахована відповідно до умов угоди;

пункт виміру – пункт (пункти), в якому відповідно до угоди здійснюється вимір виробленої продукції та її розподіл на компенсаційну та прибуткову вуглеводневу продукцію;

уповноважена особа – Дочірня компанія «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», яка у пункті виміру приймає на позабалансовий облік частину виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі, реалізує її та вносить до бюджетів різного рівня грошовий еквівалент від її реалізації;

частина виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу) (державна частка виробленої продукції) – обсяг (кількість) виробленої продукції за вирахуванням обсягу (кількості) компенсаційної продукції та обсягу (кількості) прибуткової продукції, право власності на які інвестор набув за угодою.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у законах України «Про угоди про розподіл продукції», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», Кодексі України про надра, Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1378/27823, Кодексі газосховищ, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1380/27825, підписаних та схвалених Кабінетом Міністрів України угодах.

3. Дія цього Порядку поширюється на інвестора, державний уповноважений орган та уповноважену особу щодо виконання угод.

4. У разі суперечностей між положеннями цього Порядку та відповідної угоди, укладеної між інвестором (інвесторами) та Державою Україна, застосовуються положення такої угоди.

5. Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції, розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

6. Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки виробленої продукції, що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

7. Після одержання інформації, зазначеної у пункті 6 цього Порядку, уповноважена особа забезпечує прийняття у інвестора державної частки виробленої продукції на позабалансове зберігання на віртуальній торговій точці у газотранспортній системі України з невизначеним фізичним розташуванням, шляхом підтвердження торгового сповіщення до 11:00 щодобово.

8. Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витрачатись Уповноваженою особою.

9. Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Визначення місцевих бюджетів здійснюється на підставі довідки щодо території видобутку вуглеводнів, що надається інвестором, за формою, наведеною у додатку 1.

Розрахунок суми грошового еквіваленту для природного газу здійснюється за формулою:

$$\text{Сума грошового еквіваленту} = \text{Цр} \times \text{Q} \times (1 - \text{М}),$$

де **Цр** – фактична ціна реалізації природного газу встановлена за результатами реалізації, без урахування податку на додану вартість у гривнях за кубічний метр (МВт/год);

Q – обсяг (кількість) реалізованого природного газу у кубічних метрах (МВт/год);

М – норма прибутку уповноваженої особи, яка дорівнює 0,015 (нуль цілих п'ятнадцять тисячних), без урахування ПДВ;

10. Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки виробленої продукції, з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

11. Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки виробленої продукції, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу виробленої продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції.

Довідка
щодо території видобутку вуглеводнів за угодою про розподіл продукції _____
(назва угоди)

№ п/п	Назва області	Назва району	Назва органу місцевого самоврядування - об'єднаної територіальної громади	Код КОАТУУ / КАТОТТГ об'єднаної територіальної громади	Назва сільської ради, об'єднаної територіальної громади	Код КАТОТТГ та назва адміністративно-територіальної одиниці (місто, селище міського типу, село, селище), на території яких видобуваються корисні копалини	Назва ділянки, родовища	Обсяг природного газу, тис.м ³	Місяць видобутку

Інвестор _____
(Підпис уповноваженої особи, ПІБ)



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

***Про внесення зміни до Плану діяльності
Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних
актів на 2023 рік***

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміну до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2023 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13 грудня 2022 року № 415, що додається.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

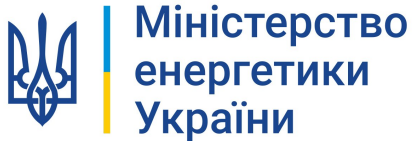
Герман ГАЛУЩЕНКО



UB
Міністерство енергетики України
№2681 від 704.09.2023 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 04.09.2023 18:00
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



ENG



Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)»

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проект постанови) на офіційному веб-сайті Міненерго в мережі Інтернет -



Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Копіювати повідомлення про оприлюднення проекту постанови кабінету міністрів України -

<https://www.mev.gov.ua>, розділ «Діяльність», підрозділ «Законодавство», вкладка «Регуляторні акти».

Проект постанови розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

Основною метою прийняття постанови є ефективне виконання функцій сторонами угод про розподіл продукції у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях (природного газу) в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30;
email: kanc@mev.gov.ua, irina.kashpurovskaya@mev.gov.ua. Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Документи:

1. Проект постанови.
2. Пояснювальна записка.
3. Аналіз регуляторного впливу.
4. Наказ Міненерго від 04.09.2023






Проект постанови

144.01 КБ



Пояснювальна записка

155.7 КБ

 Аналіз регуляторного впливу	217.9 КБ
 Наказ Міненерго від 04.09.2023	220.05 КБ
 Наказ Міненерго від 04.09.2023 (додаток)	201.03 КБ

Дата публікації 06 вересня 2023, 16:15

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2023 р. № _____

Київ

**Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)**

Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Порядок використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу), що додається.
2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 28 квітня 2000 р. № 741 «Про використання частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угод про розподіл продукції» (Офіційний вісник України, 2000 р., № 18, ст. 748).
3. Державній службі геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснити, з урахуванням положень Порядку, затвердженого цією постановою, всі необхідні дії для прийняття та реалізації державної частки продукції, яка була вироблена до набрання чинності цієї постанови.
4. Ця постанова набирає чинності з дня її опублікування.

Прем'єр-міністр України



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DBС59В040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

Д. ШМИГАЛЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від _____ 2023 р. № _____

ПОРЯДОК

використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)

1. Цей Порядок визначає взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

2. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

державний уповноважений орган – Держгеонадра, яка є уповноваженим Кабінетом Міністрів України органом з питань реалізації угод;

інвестор – особа, визначена в абзаці другому статті 1 Закону України «Про угоди про розподіл продукції», яка набула прав та обов’язків, визначених угодою;

облікова вартість – розрахункова вартість виробленої продукції розрахована відповідно до умов угоди;

пункт виміру – пункт (пункти), в якому відповідно до угоди здійснюється вимір виробленої продукції та її розподіл на компенсаційну та прибуткову вуглеводневу продукцію;

уповноважена особа – Дочірня компанія «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», яка у пункті виміру приймає на позабалансовий облік частину виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі, реалізує її та вносить до бюджетів різного рівня грошовий еквівалент від її реалізації;

частина виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу) (державна частка виробленої продукції) – обсяг (кількість) виробленої продукції за вирахуванням обсягу (кількості) компенсаційної продукції та обсягу (кількості) прибуткової продукції, право власності на які інвестор набув за угодою.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у законах України «Про угоди про розподіл продукції», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», Кодексі України про надра, Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1378/27823, Кодексі газосховищ, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1380/27825, підписаних та схвалених Кабінетом Міністрів України угодах.

3. Дія цього Порядку поширюється на інвестора, державний уповноважений орган та уповноважену особу щодо виконання угод.

4. У разі суперечностей між положеннями цього Порядку та відповідної угоди, укладеної між інвестором (інвесторами) та Державою Україна, застосовуються положення такої угоди.

5. Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції, розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

6. Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки виробленої продукції, що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

7. Після одержання інформації, зазначеної у пункті 6 цього Порядку, уповноважена особа забезпечує прийняття у інвестора державної частки виробленої продукції на позабалансове зберігання на віртуальній торговій точці у газотранспортній системі України з невизначеним фізичним розташуванням, шляхом підтвердження торгового сповіщення до 11:00 щодобово.

8. Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витрачатись Уповноваженою особою.

9. Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Визначення місцевих бюджетів здійснюється на підставі довідки щодо території видобутку вуглеводнів, що надається інвестором, за формою, наведеною у додатку 1.

Розрахунок суми грошового еквіваленту для природного газу здійснюється за формулою:

$$\text{Сума грошового еквіваленту} = \text{Цр} \times \text{Q} \times (1 - \text{М}),$$

де **Цр** – фактична ціна реалізації природного газу встановлена за результатами реалізації, без урахування податку на додану вартість у гривнях за кубічний метр (МВт/год);

Q – обсяг (кількість) реалізованого природного газу у кубічних метрах (МВт/год);

М – норма прибутку уповноваженої особи, яка дорівнює 0,015 (нуль цілих п'ятнадцять тисячних), без урахування ПДВ;

10. Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки виробленої продукції, з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

11. Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки виробленої продукції, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу виробленої продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції.

Довідка
щодо території видобутку вуглеводнів за угодою про розподіл продукції _____
(назва угоди)

№ п/п	Назва області	Назва району	Назва органу місцевого самоврядування - об'єднаної територіальної громади	Код КОАТУУ / КАТОТТГ об'єднаної територіальної громади	Назва сільської ради, об'єднаної територіальної громади	Код КАТОТТГ та назва адміністративно-територіальної одиниці (місто, селище міського типу, село, селище), на території яких видобуваються корисні копалини	Назва ділянки, родовища	Обсяг природного газу, тис.м ³	Місяць видобутку

Інвестор _____
(Підпис уповноваженої особи, ПІБ)



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2023 р. № _____

Київ

**Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)**

Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Порядок використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу), що додається.
2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 28 квітня 2000 р. № 741 «Про використання частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угод про розподіл продукції» (Офіційний вісник України, 2000 р., № 18, ст. 748).
3. Державній службі геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснити, з урахуванням положень Порядку, затвердженого цією постановою, всі необхідні дії для прийняття та реалізації державної частки продукції, яка була вироблена до набрання чинності цієї постанови.
4. Ця постанова набирає чинності з дня її опублікування.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від _____ 2023 р. № _____

ПОРЯДОК

використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)

1. Цей Порядок визначає взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

2. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

державний уповноважений орган – Держгеонадра, яка є уповноваженим Кабінетом Міністрів України органом з питань реалізації угод;

інвестор – особа, визначена в абзаці другому статті 1 Закону України «Про угоди про розподіл продукції», яка набула прав та обов’язків, визначених угодою;

облікова вартість – розрахункова вартість виробленої продукції розрахована відповідно до умов угоди;

пункт виміру – пункт (пункти), в якому відповідно до угоди здійснюється вимір виробленої продукції та її розподіл на компенсаційну та прибуткову вуглеводневу продукцію;

уповноважена особа – Дочірня компанія «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», яка у пункті виміру приймає на позабалансовий облік частину виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі, реалізує її та вносить до бюджетів різного рівня грошовий еквівалент від її реалізації;

частина виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу) (державна частка виробленої продукції) – обсяг (кількість) виробленої продукції за вирахуванням обсягу (кількості) компенсаційної продукції та обсягу (кількості) прибуткової продукції, право власності на які інвестор набув за угодою.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у законах України «Про угоди про розподіл продукції», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», Кодексі України про надра, Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1378/27823, Кодексі газосховищ, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 6 листопада 2015 р. за № 1380/27825, підписаних та схвалених Кабінетом Міністрів України угодах.

3. Дія цього Порядку поширюється на інвестора, державний уповноважений орган та уповноважену особу щодо виконання угод.

4. У разі суперечностей між положеннями цього Порядку та відповідної угоди, укладеної між інвестором (інвесторами) та Державою Україна, застосовуються положення такої угоди.

5. Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції, розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

6. Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки виробленої продукції, що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

7. Після одержання інформації, зазначеної у пункті 6 цього Порядку, уповноважена особа забезпечує прийняття у інвестора державної частки виробленої продукції на позабалансове зберігання на віртуальній торговій точці у газотранспортній системі України з невизначеним фізичним розташуванням, шляхом підтвердження торгового сповіщення до 11:00 щодобово.

8. Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витрачатись Уповноваженою особою.

9. Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Визначення місцевих бюджетів здійснюється на підставі довідки щодо території видобутку вуглеводнів, що надається інвестором, за формою, наведеною у додатку 1.

Розрахунок суми грошового еквіваленту для природного газу здійснюється за формулою:

$$\text{Сума грошового еквіваленту} = \text{Цр} \times \text{Q} \times (1 - \text{М}),$$

де **Цр** – фактична ціна реалізації природного газу встановлена за результатами реалізації, без урахування податку на додану вартість у гривнях за кубічний метр (МВт/год);

Q – обсяг (кількість) реалізованого природного газу у кубічних метрах (МВт/год);

М – норма прибутку уповноваженої особи, яка дорівнює 0,015 (нуль цілих п'ятнадцять тисячних), без урахування ПДВ;

10. Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки виробленої продукції, з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

11. Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки виробленої продукції, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу виробленої продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції.

Довідка
щодо території видобутку вуглеводнів за угодою про розподіл продукції _____
(назва угоди)

№ п/п	Назва області	Назва району	Назва органу місцевого самоврядування - об'єднаної територіальної громади	Код КОАТУУ / КАТОТТГ об'єднаної територіальної громади	Назва сільської ради, об'єднаної територіальної громади	Код КАТОТТГ та назва адміністративно-територіальної одиниці (місто, селище міського типу, село, селище), на території яких видобуваються корисні копалини	Назва ділянки, родовища	Обсяг природного газу, тис.м ³	Місяць видобутку

Інвестор _____
(Підпис уповноваженої особи, ПІБ)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

1. Мета

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт акта) розроблено з метою ефективного виконання функцій у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції» держава створює сприятливі умови для інвестування пошуку, розвідки та видобування корисних копалин у межах території України, визначених угодами про розподіл продукції.

Згідно з розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 28.12.2020 № 1647-р, 1648-р, 1654-р, 1655-р, 1656-р, 1657-р, 1658-р, від 13.01.2021 № 10-р, від 05.11.2021 № 1405-р, 1406-р, від 08.11.2021 № 1476-р та від 23.01.2013 № 23-р, між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Іванівська, Зінківська, Бузівська, Берестянська, Варвинська, Охтирська, Грунівська, Ічнянська та Юзівська відповідно (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Законом України «Про угоди про розподіл продукції», Угодами, а також розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів» не встановлено чітких повноважень Державного уповноваженого органу, внаслідок чого виконання покладених функцій стосовно розподілу вуглеводнів у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів є неможливими.

Порядок визначає взаємовідносини між Інвестором, Державним уповноваженим органом та Уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл



продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом акта передбачається, що:

Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції (природного газу), розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки продукції (природного газу), що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції (природного газу) уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції (природного газу) становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.09.2015 № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витрачатись Уповноваженою особою.

Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує Державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки продукції (природного газу), з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції (природного газу).

Також проектом акта пербачено, що Державна служба геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснить всі необхідні дії для приймання та реалізації державної частки продукції (природного газу), яка була видобута до набрання чинності акта, відповідно до затверджених положень проекту.

4. Правові аспекти

Відносини в зазначеній сфері регулюються Кодексом України про надра, Бюджетним кодексом України, Господарським кодексом України, Податковим кодексом України, законами України «Про угоди про розподіл продукції», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 30.09.2015 № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1378/27823, Кодексом газосховищ, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1380/27825, постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки», постановою НКРЕКП від 30.06.2022 № 656 «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору)

природного газу в підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз», підписаними та схваленими Кабінетом Міністрів України угодами про розподіл продукції та Планом пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту акта не потребує фінансування з державного чи місцевих бюджетів.

Реалізація частини виробленої продукції є дохідною частиною Державного бюджету України і підлягає перерахуванню до загального фонду державного бюджету та місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт акта не потребує проведення публічних консультацій, не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудої сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної, а також сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

У проєкті акта відсутні положення, що:
стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;
стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;
впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;
містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних із корупцією;
створюють підстави для дискримінації.

Проєкт акта листом від 19.07.2023 № 26/1.1-7.4.2-14553 надіслано до Національного агентства з питань запобігання корупції для визначення необхідності проведення антикорупційної експертизи (вх. НАЗК № 17770/0/03-23 від 20.07.2023).

8. Прогноз результатів

Реалізація акта дасть можливість встановити механізм використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до угоди про розподіл вуглеводнів в натуральній формі в рамках виконання угоди про розподіл вуглеводнів.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

_____ 2023 р.

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

1. Мета

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт акта) розроблено з метою ефективного виконання функцій у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції» держава створює сприятливі умови для інвестування пошуку, розвідки та видобування корисних копалин у межах території України, визначених угодами про розподіл продукції.

Згідно з розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 28.12.2020 № 1647-р, 1648-р, 1654-р, 1655-р, 1656-р, 1657-р, 1658-р, від 13.01.2021 № 10-р, від 05.11.2021 № 1405-р, 1406-р, від 08.11.2021 № 1476-р та від 23.01.2013 № 23-р, між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Іванівська, Зінківська, Бузівська, Берестянська, Варвинська, Охтирська, Грунівська, Ічнянська та Юзівська відповідно (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Законом України «Про угоди про розподіл продукції», Угодами, а також розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів» не встановлено чітких повноважень Державного уповноваженого органу, внаслідок чого виконання покладених функцій стосовно розподілу вуглеводнів у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів є неможливими.

Порядок визначає взаємовідносини між Інвестором, Державним уповноваженим органом та Уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл

продукції (природного газу) (далі – угода), що залишається у власності держави у натуральній формі.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом акта передбачається, що:

Інвестор до 20 числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує державний уповноважений орган, за визначеною в угоді формою, про очікувані обсяги (кількість) виробленої продукції (природного газу), розміри компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі її частки, що залишиться у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої частки.

Державний уповноважений орган до останнього числа місяця, що передує календарному кварталу, інформує уповноважену особу про плановий обсяг (кількість) державної частки продукції (природного газу), що буде передано інвестором уповноваженій особі в натуральній формі щодо кожної угоди.

Уповноважена особа реалізує в максимально вигідний економічно спосіб державну частку на короткостроковому ринку природного газу щодобово за середньозваженою ціною короткострокових стандартизованих продуктів за газову добу (D-1), що розраховується відповідно до Кодексу газотранспортної системи та публікується Оператором газотранспортної системи України на офіційному сайті.

Реалізація державної частки виробленої продукції (природного газу) уповноваженою особою здійснюється відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку природного газу з використанням біржової торгової платформи.

Добовий залишок нереалізованої державної частки виробленої продукції (природного газу) становить добовий небаланс замовника послуг транспортування та продається у відповідності до Розділу XIV Кодексу газотранспортної системи затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.09.2015 № 2493.

Сума грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі, не може витратись Уповноваженою особою.

Уповноважена особа до 25 числа місяця, що слідує за календарним кварталом перераховує суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції (природного газу) у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України та інформує Державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована у такому кварталі, та суму грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів, у відповідності до положень Бюджетного кодексу України.

Уповноважена особа станом на останній календарний день кожного місяця подає державному уповноваженому органу відомості про обсяг (кількість) взятої на облік державної частки продукції (природного газу), з наданням копій актів приймання-передачі продукції.

Державний уповноважений орган та інвестор не пізніше 25 числа місяця, наступного за календарним кварталом підписують акт про відповідність часток виробленої продукції, який включає в себе дані про обсяги (кількість) виробленої продукції, обсяги (кількість): компенсаційної, прибуткової частки, у тому числі тієї частки, що залишилась у власності держави у натуральній формі внаслідок розподілу у відповідному календарному кварталі та облікову вартість виробленої продукції, а також розмір необхідного коригування обсягів, що підлягають врахуванню під час розподілу продукції інвестором в наступному календарному кварталі, на підставі відомостей зазначених інвестором у такому акті та відомостей уповноваженої особи про обсяг (кількість) отриманої продукції (природного газу).

Також проектом акта пербачено, що Державна служба геології та надр та Дочірній компанії «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» у місячний термін з дати набрання чинності цієї постанови здійснить всі необхідні дії для приймання та реалізації державної частки продукції (природного газу), яка була видобута до набрання чинності акта, відповідно до затверджених положень проекту.

4. Правові аспекти

Відносини в зазначеній сфері регулюються Кодексом України про надра, Бюджетним кодексом України, Господарським кодексом України, Податковим кодексом України, законами України «Про угоди про розподіл продукції», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», «Про товарні біржі», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 30.09.2015 № 2493, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1378/27823, Кодексом газосховищ, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1380/27825, постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки», постановою НКРЕКП від 30.06.2022 № 656 «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору)

природного газу в підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз», підписаними та схваленими Кабінетом Міністрів України угодами про розподіл продукції та Планом пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту акта не потребує фінансування з державного чи місцевих бюджетів.

Реалізація частини виробленої продукції є дохідною частиною Державного бюджету України і підлягає перерахуванню до загального фонду державного бюджету та місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт акта не потребує проведення публічних консультацій, не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудої сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної, а також сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

У проєкті акта відсутні положення, що:

- стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;
- стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;
- впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;
- містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних із корупцією;
- створюють підстави для дискримінації.

Проєкт акта листом від 19.07.2023 № 26/1.1-7.4.2-14553 надіслано до Національного агентства з питань запобігання корупції для визначення необхідності проведення антикорупційної експертизи (вх. НАЗК № 17770/0/03-23 від 20.07.2023).

8. Прогноз результатів

Реалізація акта дасть можливість встановити механізм використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до угоди про розподіл вуглеводнів в натуральній формі в рамках виконання угоди про розподіл вуглеводнів.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

_____ 2023 р.



СЕКРЕТАРІАТ КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

вул. Грушевського, 12/2, Київ, 01008, тел. (044) 256 7624, телефакс (044) 254 0584, www.kmu.gov.ua

Міненерго

Повертаємо проект постанови Кабінету Міністрів “Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)”, поданий листом Міненерго від 31 серпня 2023 р. № КМ/1.1-7.4.2-17647, для приведення його у відповідність до регламентних вимог, зокрема пункту 1 § 50 у частині надання висновку Мінфіну, необхідності його узгодження з ДРС, а також належного оформлення пояснювальної записки стосовно надання інформації про надсилання проекту акта до НАЗК для визначення необхідності проведення антикорупційної експертизи (із зазначенням дати надходження проекту акта до НАЗК та вхідного номера супровідного листа).

Додаток: на 91 арк.

**Перший заступник Державного
секретаря Кабінету Міністрів**

Костянтин МАР’ЄВИЧ



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

ТЕРМІНОВО

Державна регуляторна служба України

Про погодження проєкту постанови
Кабінету Міністрів України

На виконання листа Секретаріату Кабінету Міністрів України від 01.09.2023 № 22932/0/2-23 (додається) Міністерство енергетики України направляє на погодження проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт постанови), розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.03.2023 № 221-р.

Просимо погодити проєкт постанови у одnodенний термін.

- Додатки:
1. Проєкт постанови на 5 арк.
 2. Пояснювальна записка на 4 арк.
 3. Аналіз регуляторного впливу на 11 арк.
 4. Копія наказу Міненерго від 04.09.2023 № 268 на 2 арк.
 5. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
 6. Лист Секретаріату Кабінету Міністрів України на 1 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

Ірина Кашпуровська 594-59-09



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-18195 від 07.09.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 07.09.2023 16:30
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

I. Визначення проблеми

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт постанови) розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 березня 2023 року № 221-р.

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпоряджень Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2020 року:

№ 1647-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Бузівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1648-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Іванівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1654-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Берестянська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1655-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Балаклійська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1656-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «Гео Альянс Партнерство» і компанією «Гео Альянс Партнершип Б.В.» (Geo Alliance Partnership B.V.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1657-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «ВЕЛЛ КО» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1658-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Зінківська, між Державою Україна та компанією «Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі» (Oil&Gas overseas trading B.V.) і товариством з обмеженою відповідальністю «Нафтогазексплуатація» та уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;



розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 січня 2021 року № 10-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджи Л. Л. С.» (Ukrainian Energy L. L. C.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпоряджень Кабінету Міністрів України від 05 листопада 2021 року:

№ 1405-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1406-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Грунівська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 08 листопада 2021 року № 1476-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Ічнянська, між Державою Україна та компанією «ЙОРК ЕНЕРДЖИ (Ю-КЕЙ) ХОЛДІНГС ЛІМІТЕД» («York Energy (UK) Holdings Limited», м. Лондон, Велика Британія) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 23 січня 2013 року № 23-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська», між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор взяв на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», призначено уповноважену особу – Дочірню компанію «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» (далі - ДК «Газ України»), яка має вчинити дії щодо отримання від інвестора частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу).

ДК «Газ України» має також реалізувати частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу), відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку

природного газу з використанням біржової торгової платформи, затвердженого Рішенням Біржового комітету Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (протокол від 31 серпня 2023 року № 1533) (далі – Регламент біржі), та перерахувати суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України.

Також, ДК «Газ України» має щоквартально інформувати державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована разом із сумою грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів.

Оскільки, даними документами не встановлено чітких повноважень та взаємовідносин державного уповноваженого органу, уповноваженої особи та інвестора внаслідок відбору належної державі Україна (далі – Держава) частки у прибуткових вуглеводнях Угод, виникла необхідність розроблення Порядку використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу) з метою ефективного виконання даних функцій Держави.

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Так	-
Держава (державний уповноважений орган)	Так	-
Суб'єкти господарювання (інвестори, уповноважена особа)	Так	-

Визначена проблема не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів, оскільки розв'язання проблеми потребує нормативно-правового регулювання.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є:

встановлення взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

підвищення відповідальності інвесторів, державного уповноваженого органу та уповноваженої особи в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

впровадження щодобового механізму реалізації державної частки виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу в

максимально вигідний економічно спосіб відповідно до Регламенту біржі та перерахування сум грошового еквівалента від реалізації такої продукції до державного та місцевого бюджетів, відповідно до Бюджетного кодексу України.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.</p>	<p>Залишення існуючої ситуації без змін призведе до: не виконання Державою Україна відповідних зобов'язань, в рамках укладених Угод, щодо відбору належної Державі частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі; не врахування інтересів усіх зацікавлених сторін за укладеними Угодами (держави (державного уповноваженого органу), суб'єктів господарювання (інвесторів та уповноваженої особи).</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.</p>	<p>Виконання положень Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпорядження Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р та укладених Угод. Встановлення обов'язкових до виконання сторонами Угод порядку і строків передачі Державі належної їй частини прибуткової продукції. Запровадження єдиного механізму передачі інвестором та реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції, що залишається у власності Держави. Прийняття проекту постанови є єдиним прийнятним способом для досягнення встановленої мети.</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки: не передбачає нормативно-правового регулювання взаємовідносин між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою і порядку реалізації частини виробленої продукції, що залишається у власності Держави, уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Встановлення обов'язкових вимог до взаємовідносин між державним уповноваженим органом, інвесторами та уповноваженою особою та визначення механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до Угод, що збільшить дохідну частину Державного бюджету України.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Від реалізації частини виробленої збільшиться надходження до місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр, які буде спрямовано на підвищення рівня життя громади.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання у галузі електроенергетики, що підпадають під дію регулювання, одиниць	-	14	-	-	14
Питома вага групи за ступенем ризику у загальній кількості, відсотків	-	100 %	-	-	100%

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін не дозволить отримати Державі від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та вигідно реалізувати її.

Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Дозволить уповноваженій особі отримати від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та в максимально вигідний економічно спосіб щодобово реалізувати її на короткостроковому ринку природного газу .	Відсутні
--	--	----------

Внаслідок дії проекту постанови додаткові суми витрат у суб'єктів господарювання відсутні.

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
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	1	Відсутність можливості досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати.
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	4	Цілі прийняття проекту постанови можуть бути досягнуті повною мірою.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Відсутні	Відсутність порядку і строків передачі державі належної її частини прибуткової продукції в натуральній формі та її реалізація уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови	Запровадження єдиного алгоритму передачі інвестором частини прибуткової продукції в натуральній формі, що належить Державі. Впровадження механізму реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції в натуральній формі, що залишається у власності Держави. Забезпечення обов'язкових до виконання	Відсутні	Впровадження проекту постанови дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання.

	сторонами Угод порядку і строків передачі державі належної їй частини прибуткової продукції в натуральній формі.		
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Не забезпечує врегулювання визначеної проблеми.	Невиконання Державою своїх зобов'язань за підписаними Угодами
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Забезпечує повною мірою досягнення цілей державного регулювання стосовно вимог до сторін підписаних Угод (інвестора, Кабінету Міністрів України в особі державного уповноваженого органу та визначеною Кабінетом Міністрів України уповноваженою особою) в частині отримання та реалізації частини виробленої продукції в натуральній формі, що належить Державі.	Відсутні

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту постанови, яка сприятиме встановленню механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно Угод в натуральній формі.

Міністерство енергетики України для впровадження проекту постанови погодили його із заінтересованими органами державної влади та має подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

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

Витрати на виконання вимог проекту постанови для центральних органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Тест малого підприємництва (М-Тест) не проводився, оскільки для виконання вимог проекту постанови такі витрати будуть відсутні.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту постанови не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Проект постанови набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності проекту постанови:

а) кількість Угод, які будуть передавати державну частину виробленої продукції в натуральній формі ;

б) кількість скарг юридичних осіб на неналежні виконання зобов'язання сторін за Угодами– зменшиться;

в) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів від реалізації природного газу збільшиться;

г) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія проекту постанови – поширюється на інвесторів Угод, державний уповноважений орган (Держгеонадра), уповноважену особу – ДК «Газ України»;

д) рівень проінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проєкту постанови – високий.

Проєкт постанови та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://www.mev.gov.ua>.

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

Відстеження результативності дії проєкту постанови буде здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___»_____ 2023 р.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції,
що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл
продукції (природного газу)»

I. Визначення проблеми

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – проєкт постанови) розроблений відповідно до Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 березня 2023 року № 221-р.

Відповідно до Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпоряджень Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2020 року:

№ 1647-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Бузівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1648-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Іванівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1654-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Берестянська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1655-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Балаклійська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1656-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «Гео Альянс Партнерство» і компанією «Гео Альянс Партнершип Б.В.» (Geo Alliance Partnership B.V.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1657-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «ВЕЛЛ КО» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1658-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Зінківська, між Державою Україна та компанією «Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі» (Oil&Gas overseas trading B.V.) і товариством з обмеженою відповідальністю «Нафтогазексплуатація» та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 січня 2021 року № 10-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджи Л. Л. С.» (Ukrainian Energy L. L. C.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпоряджень Кабінету Міністрів України від 05 листопада 2021 року:

№ 1405-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1406-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Грунівська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 08 листопада 2021 року № 1476-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Ічнянська, між Державою Україна та компанією «ЙОРК ЕНЕРДЖИ (Ю-КЕЙ) ХОЛДІНГС ЛІМІТЕД» («York Energy (UK) Holdings Limited», м. Лондон, Велика Британія) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядженням Кабінету Міністрів України від 23 січня 2013 року № 23-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська», між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів (далі – Угоди).

Відповідно до Угод державою доручено інвестору проведення нафтогазової діяльності, в тому числі проводити пошуки, розвідку, оцінювати, розробляти та видобувати вуглеводні на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, а інвестор взяв на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів», призначено уповноважену особу – Дочірню компанію «Газ України» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» (далі - ДК «Газ України»), яка має вчинити дії щодо отримання від інвестора частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу).

ДК «Газ України» має також реалізувати частини виробленої продукції, що залишається у власності держави у натуральній формі (природного газу), відповідно до Регламенту біржової торгівлі на короткостроковому ринку

природного газу з використанням біржової торгової платформи, затвердженого Рішенням Біржового комітету Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (протокол від 31 серпня 2023 року № 1533) (далі – Регламент біржі), та перерахувати суму грошового еквіваленту від реалізації частини виробленої продукції у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі до державного та місцевого бюджетів, відповідно Бюджетного кодексу України.

Також, ДК «Газ України» має щоквартально інформувати державний уповноважений орган про обсяг (кількість) продукції, що реалізована разом із сумою грошового еквівалента такої продукції, що перерахована до державного та місцевого бюджетів.

Оскільки, даними документами не встановлено чітких повноважень та взаємовідносин державного уповноваженого органу, уповноваженої особи та інвестора внаслідок відбору належної державі Україна (далі – Держава) частки у прибуткових вуглеводнях Угод, виникла необхідність розроблення Порядку використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу) з метою ефективного виконання даних функцій Держави.

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Так	-
Держава (державний уповноважений орган)	Так	-
Суб'єкти господарювання (інвестори, уповноважена особа)	Так	-

Визначена проблема не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів, оскільки розв'язання проблеми потребує нормативно-правового регулювання.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є:

встановлення взаємовідносини між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

підвищення відповідальності інвесторів, державного уповноваженого органу та уповноваженої особи в процесі реалізації частини виробленої продукції, та розподіленої згідно з угодою про розподіл продукції (природного газу);

впровадження щодобового механізму реалізації державної частки виробленої продукції на короткостроковому ринку природного газу в

максимально вигідний економічно спосіб відповідно до Регламенту біржі та перерахування сум грошового еквівалента від реалізації такої продукції до державного та місцевого бюджетів, відповідно до Бюджетного кодексу України.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Залишення існуючої ситуації без змін призведе до: не виконання Державою Україна відповідних зобов'язань, в рамках укладених Угод, щодо відбору належної Державі частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі; не врахування інтересів усіх зацікавлених сторін за укладеними Угодами (держави (державного уповноваженого органу), суб'єктів господарювання (інвесторів та уповноваженої особи).
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Виконання положень Закону України «Про угоди про розподіл продукції», розпорядження Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 332-р та укладених Угод. Встановлення обов'язкових до виконання сторонами Угод порядку і строків передачі Державі належної їй частини прибуткової продукції. Запровадження єдиного механізму передачі інвестором та реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції, що залишається у власності Держави. Прийняття проекту постанови є єдиним прийнятним способом для досягнення встановленої мети.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки: не передбачає нормативно-правового регулювання взаємовідносин між інвестором, державним уповноваженим органом та уповноваженою особою і порядку реалізації частини виробленої продукції, що залишається у власності Держави, уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Встановлення обов'язкових вимог до взаємовідносин між державним уповноваженим органом, інвесторами та уповноваженою особою та визначення механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно до Угод, що збільшить дохідну частину Державного бюджету України.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Від реалізації частини виробленої збільшиться надходження до місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр, які буде спрямовано на підвищення рівня життя громади.	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання у галузі електроенергетики, що підпадають під дію регулювання, одиниць	-	14	-	-	14
Питома вага групи за ступенем ризику у загальній кількості, відсотків	-	100 %	-	-	100%

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін не дозволить отримати Державі від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та вигідно реалізувати її.

Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Дозволить уповноваженій особі отримати від інвестора частину виробленої продукції за Угодами, що залишається у власності Держави у натуральній формі, та в максимально вигідний економічно спосіб щодобово реалізувати її на короткостроковому ринку природного газу .	Відсутні
--	--	----------

Внаслідок дії проекту постанови додаткові суми витрат у суб'єктів господарювання відсутні.

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
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	1	Відсутність можливості досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати.
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	4	Цілі прийняття проекту постанови можуть бути досягнуті повною мірою.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Відсутні	Відсутність порядку і строків передачі державі належної її частини прибуткової продукції в натуральній формі та її реалізація уповноваженою особою.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови	Запровадження єдиного алгоритму передачі інвестором частини прибуткової продукції в натуральній формі, що належить Державі. Впровадження механізму реалізації уповноваженою особою належної частини прибуткової продукції в натуральній формі, що залишається у власності Держави. Забезпечення обов'язкових до виконання	Відсутні	Впровадження проекту постанови дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання.

	сторонами Угод порядку і строків передачі державі належної їй частини прибуткової продукції в натуральній формі.		
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Не забезпечує врегулювання визначеної проблеми.	Невиконання Державою своїх зобов'язань за підписаними Угодами
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Забезпечує повною мірою досягнення цілей державного регулювання стосовно вимог до сторін підписаних Угод (інвестора, Кабінету Міністрів України в особі державного уповноваженого органу та визначеною Кабінетом Міністрів України уповноваженою особою) в частині отримання та реалізації частини виробленої продукції в натуральній формі, що належить Державі.	Відсутні

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту постанови, яка сприятиме встановленню механізму використання (реалізації) державної частини виробленої продукції (природного газу) відповідно Угод в натуральній формі.

Міністерство енергетики України для впровадження проекту постанови погодили його із заінтересованими органами державної влади та має подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

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

Витрати на виконання вимог проекту постанови для центральних органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Тест малого підприємництва (М-Тест) не проводився, оскільки для виконання вимог проекту постанови такі витрати будуть відсутні.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту постанови не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Проект постанови набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності проекту постанови:

а) кількість Угод, які будуть передавати державну частину виробленої продукції в натуральній формі ;

б) кількість скарг юридичних осіб на неналежні виконання зобов'язання сторін за Угодами– зменшиться;

в) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів від реалізації природного газу збільшиться;

г) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія проекту постанови – поширюється на інвесторів Угод, державний уповноважений орган (Держгеонадра), уповноважену особу – ДК «Газ України»;

д) рівень проінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проєкту постанови – високий.

Проєкт постанови та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://www.mev.gov.ua>.

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

Відстеження результативності дії проєкту постанови буде здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___»_____ 2023 р.