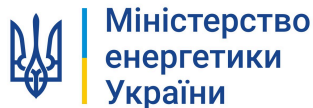


Міністерство
енергетики
УкраїниМіністерство
енергетики
України

Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про створення інформаційної бази даних споживання природного газу»

Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про створення інформаційної бази даних споживання 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 «Про створення інформаційної бази даних споживання природного газу» (далі – проект постанови), розробленого відповідно до статті 21 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу».

Проект постанови розроблено з метою створення інформаційної бази даних споживання природного газу, яка фактично буде єдиною державною базою наявних суб'єктів ринку природного газу та усіх точок комерційного обліку, дозволить формувати масив даних для побудови платформи обміну даними в реальному часі між суб'єктами ринку природного газу.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул.

Хрещатик, 30;

email: kanc@mev.gov.ua

email: iryna.pavlova@mev.gov.ua

Додатки:

1. Проект постанови КМУ;
2. Аналіз регуляторного впливу;
3. Пояснювальна записка;
4. Наказ № 271 від 25.07.2024.

 Проект постанови КМУ; 210.67 КБ

 Аналіз регуляторного впливу; 164.67 КБ

  UB 125.96 КБ

Міністерство енергетики України

№26/І.1-7.3-18565 від 31.07.2024

КЕП: Галущенко Г. В. 31.07.2024 12:07

3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00

Скариповидомлення: 01.08.2024 11:01:10

Дата публікації 26 липня 2024, 11:05

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)



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 № _____

**Державна регуляторна
служба України**

*Про погодження
проекту постанови
Кабінету Міністрів України*

Міністерство енергетики України, надсилає на розгляд проект постанови Кабінету Міністрів України «Про створення інформаційної бази даних споживання природного газу», розроблений відповідно до статті 2¹ Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», та просить погодити його в найкоротший термін.

- Додатки:
1. Проект постанови на 8 арк.
 2. Аналіз регуляторного впливу на 11 арк.
 3. Пояснювальна записка на 4 арк.
 4. Повідомлення про оприлюднення проекту постанови на 2 арк.
 5. Наказ Міненерго від 25 липня 2024 року № 271 на 2 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

Владислав Рамазанов 206 37 20



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.3-18565 від 31.07.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 31.07.2024 12:07
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ
ПОСТАНОВА

від 2024 р. №

Київ

**Про створення інформаційної бази даних
споживання природного газу**

На виконання пункту 2 розділу II «Прикінцеві положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи», відповідно до статті 2¹ Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» Кабінет Міністрів України **постановляє**:

1. Затвердити Положення про створення інформаційної бази даних споживання природного газу, що додається.
2. Визначити Міністерство енергетики держателем інформаційної бази даних споживання природного газу.
3. Визначити товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» адміністратором інформаційної бази даних споживання природного газу.
4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ



УВ
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.3-18565 від 31.07.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 31.07.2024 12:07
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України
від 2024 р. №

ПОЛОЖЕННЯ

про створення інформаційної бази даних споживання природного газу

Загальні положення

1. Інформаційна база даних споживання природного газу (далі – Інформаційна база) створюється на виконання вимог Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», відповідно до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2493, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1378/27823 (далі – Кодекс ГТС), Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 р. № 2495, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1380/27825 (далі – Кодекс газосховищ), Правил про безпеку постачання природного газу, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 р. № 686, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 30 листопада 2015 р. за № 1489/27934 (далі – Правила про безпеку постачання природного газу), з метою забезпечення контролю за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку та передбачає автоматизований облік споживачів (об'єктів споживання) природного газу, обсягів спожитого (відібраного) ними природного газу, а також пов'язаних з ними суб'єктів ринку природного газу.

2. Держателя і адміністратора Інформаційної бази визначає Кабінет Міністрів України (далі – Держатель та Адміністратор).

3. У цьому Положенні терміни вживаються у значенні, наведеному в Законі України «Про ринок природного газу», інших законах, нормативно-правових актах, прийнятих на виконання Закону України «Про ринок природного газу».

Основні завдання інформаційної бази

4. Основними завданнями Інформаційної бази є:

створення єдиної повної бази даних суб'єктів ринку природного газу (у т.ч. споживачів) та усіх точок комерційного обліку шляхом їх ідентифікації;

централізоване накопичення даних щодо обсягів видобування, транспортування, розподілу, зберігання, постачання та споживання природного газу (узагальнених та за суб'єктами);

автоматизований облік ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку;

виконання інших завдань на ринку природного газу, які відповідають обсягу, набору та якості даних, що внесені до Інформаційної бази та визначені нормативно-правовими актами Кабінету Міністрів України.

Функціональні можливості інформаційної бази

5. Інформаційна база повинна забезпечувати, зокрема:

централізоване накопичення даних щодо:

- 1) учасників ринку природного газу;
- 2) точок комерційного обліку природного газу;
- 3) обсягів видобування природного газу;
- 4) обсягів надходження природного газу в митних режимах, визначених законодавством України з питань державної митної справи;
- 5) обсягів зберігання (закачування/ відбору/ зберігання) природного газу;
- 6) обсягів споживання природного газу;
- 7) оновлення та розрахунків профілів споживання по категоріях;
- 8) обсягів приймання-передачі природного газу у віртуальній торговій точці;
- 9) власників і споживачів природного газу, як в розрізі обсягів та регіонів, так і по категоріях, галузях, термінах діяльності на ринку природного газу.

доступ виключно суб'єктів ринку природного газу, відповідальних за внесення відомостей;

формування Адміністратором статистичних та аналітичних звітів Держателю;

забезпечення Держателем захисту інформації, комерційних та персональних даних.

Відомості, що вносяться в інформаційну базу

6. Інформаційна база усіх суб'єктів ринку природного газу по всіх точках комерційного обліку має безумовно містити код енергетичної ідентифікації суб'єкта ринку природного газу та/ або точки комерційного обліку (EIC-код), окрім того до неї має заноситись такий мінімальний набір даних:

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – Оператор ГТС) вносить дані про:

- 1) суміжних операторів газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG;
- 2) суміжних газовидобувних підприємств та інших газовидобувних підприємств, приєднаних до суміжних газовидобувних підприємств чи до операторів газорозподільних систем;
- 3) замовників послуг транспортування газу, які не є операторами мереж (оптовий продавець/ покупець, постачальник, виробник біометану);
- 4) прямих споживачів;
- 5) початкові (станом на 1 число місяця початку функціонування Інформаційної бази) обсяги природного газу, який знаходиться в системі магістральних газопроводів ГТС/ «запас газу», а також значення оперативного балансового рахунку (ОБР, operational balancing account, ОВА).

Оператор газорозподільної мережі (далі – ГРМ) вносить дані про споживачів природного газу:

- 1) юридичних осіб (споживачів, що не є побутовими) – назву, код з ЄДРПОУ, адресу розташування, розрахунковий рахунок, річну замовлену потужність, наявність приборів обліку (інвентарні номери повірених приборів);
- 2) фізичних осіб (побутових споживачів) прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності), реєстраційний номер облікової картки платника податків (далі – ППН) та номер паспорта/ID (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті/ID-картці), адресу проживання, розрахунковий рахунок, наявність приборів обліку (інвентарні номери повірених приборів).

При первинному внесенні до Інформаційної бази заносяться такі відомості про операторів ГРМ:

- повна назва;
- код з ЄДРПОУ;
- контактна інформація (юридична адреса, контактні телефони, актуальна адреса електронної пошти);
- дата та номер постанови НКРЕКП про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу;
- ЕІС-коди усіх існуючих точок комерційного обліку приймання природного газу: як від оператора ГТС так і, за наявності, від видобувників та від оператора газосховищ/ оператора установки LNG (з прив'язкою до регіонів);
- ЕІС-коди точок комерційного обліку, в яких здійснюється приймання-передача природного газу від/ до суміжних операторів ГРМ (з конкретизацією суміжного оператора ГРМ);

повну базу споживачів (по об'єктах споживання) послуги розподілу природного газу, офіційно верифіковану відповідним оператором ГРМ, станом на 1 число місяця початку функціонування Інформаційної бази, яка має в тому числі, але не виключно, містити наступні персоніфіковані дані:

для непобутових споживачів:

персональний ЄІС-код суб'єкта ринку природного газу;

назву та опис об'єкта;

1) код з ЄДРПОУ/ РНОКПП—(ІПН)/ номер паспорта/ ID-картки (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті/ID-картці);

адресу об'єкта (фізичне місцезнаходження);

контактну інформацію (юридична адреса, контактні телефони, актуальна адреса електронної пошти);

величину річної замовленої потужності об'єкта споживача на поточний календарний рік (в м³ та кВт/год);

параметри вузла обліку (тип, клас точності);

іншу інформацію, яка забезпечить якісне наповнення Інформаційної бази;

Оператор газосховищ вносить дані про замовників послуг зберігання.

7. Інформація про учасників ринку природного газу повинна містити щонайменше:

1) назву та код з ЄДРПОУ (код реєстрації для нерезидентів);

2) ЄІС-код учасника ринку газу;

3) відомості щодо статусу суб'єкта ринку природного газу;

4) ЄІС-код відповідних точок входу/ виходу до/ з газотранспортної системи (за наявності);

5) відомості про комерційні точки обліку газу (за наявності);

6) споживачів.

8. Кожному суб'єкту ринку природного газу (крім споживачів) на підставі договору про доступ до Інформаційної бази, укладеного з її Адміністратором, створюється інтерфейс користувача відповідно до його статусу суб'єкта ринку природного газу.

9. Типовий договір про доступ до Інформаційної бази затверджується Кабінетом Міністрів України.

10. Відомості про споживачів природного газу повинні містити щонайменше:

статичну інформацію

1) вноситься Оператором ГТС на підставі даних, які надаються на виконання Кодексу ГТС:

– ЄІС-код споживача та за наявності ЄІС-коди його точок обліку;

- ЕІС-код фізичної точки виходу з газотранспортної системи;
- належність споживача до певної категорії споживачів чи до певної галузі, що визначається Правилами про безпеку постачання природного газу;
- 2) вноситься тим суб'єктом ринку природного газу, до мереж якого приєднаний даний споживач:
 - назва та код з ЄДРПОУ (для споживачів, що не є побутовими);
 - прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) та ІПН (для побутових споживачів);
 динамічну інформацію (вноситься Оператором ГТС на підставі даних, які надаються відповідно до Кодексу ГТС):
 - інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця;
 - дані закріплені за споживачем діючих постачальників та визначені ними періоди постачання.

Внесення даних про надходження та розподіл природного газу

11. Оператор ГТС на підставі даних, які надаються відповідно до Кодексу ГТС, вносить до Інформаційної бази відомості про:

- 1) точки входу/виходу до/з газотранспортної системи та точки комерційного обліку природного газу;
- 2) обсяги відборів та подач в точках міждержавного з'єднання, в розрізі власників ресурсу газу та митних режимів, визначених законодавством України з питань державної митної справи;
- 3) обсяги надходження газу від газовидобувних підприємств;
- 4) обсяги приймання-передачі природного газу в віртуальній торговій точці;
- 5) обсяги використання природного газу при транспортуванні та розподілі природного газу;
- 6) споживачів.

12. Оператор газосховищ на підставі даних, які надаються на виконання Кодексу газосховищ, вносить до Інформаційної бази відомості про:

- 1) обсяг зберігання газу в газосховищах (загальний обсяг, в розрізі замовників послуг зберігання, з визначенням походження газу (імпортований ресурс, газ власного видобутку);
- 2) обсяги використання природного газу при зберіганні природного газу.

13. Оператор ГРМ протягом перехідного періоду (протягом 2 років) встановлює засоби автоматизованої передачі даних на всіх точках входу/виходу в/із ГРМ, включаючи газорегуляторні пункти (ГРП) та шафові регуляторні пункти газу (ШРП) та вносить дані щодо споживачів.

14. Газовидобувне підприємство вносить до Інформаційної бази відомості про обсяги використання природного газу при видобуванні природного газу.

15. Оптовий продавець/ покупець вносить до Інформаційної бази відомості про походження природного газу (імпортований ресурс, газ власного видобутку), що є предметом приймання-передачі природного газу в віртуальній торговій точці.

16. Постачальник вносить до Інформаційної бази відомості про походження природного газу (імпортований ресурс, газ власного видобутку), що є предметом постачання споживачам.

Звітний період та часові рамки внесення даних

17. Звітним періодом є газовий місяць (в розумінні Кодексу ГТС).

18. Відомості до Інформаційної бази вносяться в розрізі місячних даних не пізніше 12 числа місяця, наступного за звітним.

19. Відповідальність за своєчасність, повноту і достовірність відомостей, що вносяться до Інформаційної бази, несе той суб'єкт, на якого покладається обов'язок щодо їх внесення, або той суб'єкт, на якого покладається обов'язок щодо надання інформації Оператору ГТС відповідно до Кодексу ГТС.

20. У випадку готовності Інформаційної бази до функціонування згідно з основними завданнями Адміністратор приймає рішення про введення її в експлуатацію, про що повідомляє Держателя.

21. Держатель за зверненням Адміністратора приймає рішення про початок первинного завантаження даних до Інформаційної бази.

22. У випадку готовності інформаційної бази до функціонування згідно з основними завданнями Адміністратор приймає рішення про введення її в експлуатацію, про що повідомляє Держателя.

Доступ до відомостей Інформаційної бази

23. Функціональність Інформаційної бази має забезпечити формування статистичних та аналітичних звітів згідно із затвердженими Держателем наборами даних за звітний місяць не пізніше 14 числа місяця, наступного за звітним.

24. Адміністратор формує даш-борди узагальненої інформації, які оприлюднюються як публічна інформація згідно із затвердженими Держателем наборами даних.

Будь-яка інша інформація, яка міститься в Інформаційній базі не є публічною і не підлягає оприлюдненню чи розголошенню Адміністратором.

25. Захист інформації, що міститься в Інформаційній базі, відповідно до вимог законодавства про захист інформації в інформаційно-телекомунікаційних системах та про захист персональних даних, здійснює Держатель.

Прикінцеві положення

26. Інформаційна база створюється та функціонує за кошти міжнародної фінансової допомоги (грантів).

27. Адміністратор в частині виконання функцій, покладених на нього цим Положенням, є підзвітним і підконтрольним Держателю.

28. Адміністратор здійснює функції, покладені на нього цим Положенням, окремо (організаційно, функціонально, фінансово, технічно) від інших функцій на ринку природного газу з дотриманням вимог про відокремлення і незалежність, визначених Законом України «Про ринок природного газу» та іншими актами чинного законодавства.

29. Адміністратор також здійснює моніторинг виконання норм Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині встановлення лічильників.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про створення інформаційної бази даних
споживання природного газу»
(далі – проєкт постанови)

I. Визначення проблеми

На даний момент на ринку природного газу наявна низка проблем з точним та обґрунтованим обліком природного газу. Дані споживання споживачів важко перевірити на достовірність та проаналізувати. Фактично заплановані обсяги визначаються некоректно у зв'язку з відсутністю архіву даних споживання споживачів. Відсутність розуміння точних обсягів природного газу, що йде на потреби споживачів та підприємств, ускладнює ефективне проведення державної політики у сфері природного газу та може ставити під сумнів дані операторів газорозподільних систем.

Окрім цього, для подальшого переходу до REMIT, вкрай важливою є прозорість ринку природного газу. На сьогодні відсутність бази даних споживання природного газу унеможливорює розуміння роботи ринку та обсягів виробничо-технологічних витрат і небалансів.

Прийняття даного акта є запорукою переходу до достовірної та повної оцінки роботи оптового та роздрібного ринку природного газу.

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

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

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана.

За допомогою чинних регуляторних актів питання також не може бути вирішено.

II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю державного регулювання є створення інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – інформаційна база даних), яка фактично буде єдиною державною базою наявних суб'єктів ринку природного газу та усіх точок комерційного обліку, дозволить формувати масив даних для



ІВ-платформи обміну даними в реальному часі між суб'єктами ринку природного газу. Крім того інформаційна база даних надасть можливість
Міністерство енергетики України
0201.1723/8565/2024.07.2024
КЕП: Галушенко Г. В. 31.07.2024 12:07
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

консолідувати дані для здійснення моніторингу, аналізу та прогнозування ситуації у газовій сфері, що дозволить здійснювати державне регулювання сфери на значно вищому рівні завдяки прийняттю збалансованих управлінських рішень.

Також створення зазначеної інформаційної бази даних дозволить підвищити прозорість на ринку природного газу для зменшення маніпуляцій в питаннях виробничо-технологічних витрат та обліку, а також забезпечення точного графіку споживання окремого споживача в залежності від його категорії та постачальника.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
|---|--|
| Альтернатива 1. Прийняття проекту постанови | Такий спосіб є найбільш ефективним. Прийняття проекту постанови сприятиме переходу до достовірної та повної оцінки роботи оптового та роздрібного ринків природного газу, що дозволить здійснювати державне регулювання на значно вищому рівні ефективності. |
| Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутність бази даних споживання природного газу унеможливорює розуміння роботи ринку, обсягів виробничо-технологічних витрат та небалансів, ускладнює державне регулювання. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

| Вид альтернативи | Вигоди | Втрати |
|---|--|--|
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | Прийняття проекту дозволить запровадити основні умови та положення створення інформаційної бази даних споживання природного газу, що дозволить якісніше здійснювати державну політику у сфері природного газу. | Відсутні |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої | Відсутні | Відсутність розуміння точних обсягів природного газу, що йде |

| | | |
|-------------------|--|--|
| ситуації без змін | | на потреби споживачів та підприємств, заважатиме здійсненню виваженої ефективної державної політики. |
|-------------------|--|--|

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

| Вид альтернативи | Вигоди | Втрати |
|--|---|---|
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | Буде забезпечено точний графік споживання окремого споживача в залежності від його категорії та постачальника | Відсутні |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутні | На даний момент ринок природного газу має ряд проблем з точним та обґрунтованим обліком природного газу – тобто даними споживання споживачів, які важко перевірити на достовірність та проаналізувати. Проблема залишиться невирішеною. |

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|--|---|--|
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | Підвищення рівня прозорості на ринку природного газу та рівня якості інформації про історичне споживання, що сприятиме забезпеченню захисту прав та інтересів суб'єктів господарювання. | 420 тис.грн |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутні | Виникнення загрози стабільному проходженні у |

| | | |
|--|--|---------------------------|
| | | осінньо-зимових періодів. |
|--|--|---------------------------|

Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

| Показник | Великі | Середні | Малі | Мікро | Разом |
|--|--------|---------|--------|--------------------------|-------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць | 4 | 348 | 1196 | - | 1548 |
| Питома вага групи у загальній кількості, відсотків | 0,26 % | 22,48% | 77,26% | - | 100% |
| Сумарні витрати за альтернативами | | | | Сума витрат, грн. | |
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | | | | 420 тис.грн | |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін | | | | Витрати 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 Прийняття проекту постанови | 4 | Максимальний бал. Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою. Проблема більше не буде існувати. |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін | 1 | Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу |
|--|---|---------------------------|--|
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | Адміністратор буде здійснювати управління роботою інформаційної бази без впливу на ринок природного газу. | Відсутні | Підвищення рівня прозорості та рівня якості інформації про історичне споживання. |
| Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін | Не передбачається | Не передбачається | Проблема залишиться невирішеною. |

| Рейтинг | Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/ причини відмови від альтернативи | Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта |
|---|---|---|
| Альтернатива 1 Прийняття проекту постанови | Прийняття акта забезпечить у повному обсязі досягнення задекларованих цілей та є єдиним необхідним і достатнім способом вирішення проблеми. | Не передбачаються. |
| Альтернатива 2 Залишення існуючу ситуацію без змін | Залишення наявної на сьогодні ситуації без змін не забезпечить досягнення цілей. | Не передбачаються. |

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

Проектом постанови затверджується Положення про створення інформаційної бази даних споживання природного, визначаються її Держатель та Адміністратор.

Міненерго для впровадження цього регуляторного акта має здійснити наступні заходи:

погодження проекту постанови з відповідними центральними органами виконавчої влади;

подання проєкту постанови до Міністерства юстиції України для проведення правової експертизи;

внесення проєкту постанови на розгляд Кабінету Міністрів України.

Після прийняття проєкту постанови будуть здійснюватися наступні кроки: забезпечення інформування громадськості та суб'єктів господарювання; проведення консультацій.

Суб'єктам господарювання для впровадження вимог регулювання необхідно ознайомитися з ними та організувати їх виконання. Ризиків впливу зовнішніх факторів на дію проєкту постанови немає. Прийняття проєкту постанови не призведе до неочікуваних результатів.

Можлива шкода від очікуваних наслідків дії проєкту постанови не прогнозується.

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

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта Міненерго не передбачаються.

Витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування не передбачені.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Постанова набирає чинності з дня її опублікування та діє безстроково.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності регуляторного акта:

Прийняття акта забезпечить створення інформаційної бази даних споживання природного газу, підвищить ефективність державної політики у сфері природного газу, дозволить підвищити прозорість на ринку природного газу, призведе до зменшення маніпуляцій в питаннях виробничо-технологічних витрат та обліку, а також забезпечить точний графік споживання окремого споживача в залежності від його категорії та постачальника.

Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів, цільових фондів не зміниться.

Після набрання чинності проєктом постанови його результативність визначатиметься такими показниками:

1) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія постанови;

2) рівнем ефективності державного регулювання розміром коштів, що витратяться суб'єктами господарювання, та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог цього акта;

3) рівнем інформованості суб'єктів господарювання та/ або фізичних осіб з основних положень проекту постанови (визначається як високий, оскільки його буде оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України: <https://www.mev.gov.ua/>).

Міненерго у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта.

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

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

Вид даних, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності – статистичні.

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

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися через рік після набрання чинності цим регуляторним актом.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде здійснено через два роки після набрання чинності цим регуляторним актом.

Періодичне відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися один раз на кожні три роки після закінчення заходів повторного відстеження.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«_____» _____ 2024 р.

ВИТРАТИ
на одного суб'єкта господарювання великого і середнього
підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

| Порядковий номер | Витрати (по ОГТСУ) | За перший рік | За п'ять років |
|------------------|--|--|---|
| 1 | Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень | Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 20 тис.грн. | Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 20 тис.грн. * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року. |
| 2 | Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень | 200 тис. грн. – податок ЄСВ * При середній заробітній платі працівника ПСГ 18 тис.грн. При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр | 200 тис. грн. – податок ЄСВ* 5 = 1 млн.грн |
| 3 | Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень | * 200 тис. грн. *При середній заробітній платі працівника. | * 200 тис. грн. зарплата економіста* 5 = 1 млн. грн. *При середній заробітній платі працівника. |
| 4 | Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень | - | - |
| 5 | Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень | - | - |
| 6 | Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень | - | - |
| 7 | Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень | - | - |

| | | | |
|----|---|-------------|-------------------|
| 8 | Інше (уточнити), гривень Ознайомлення із проектом регуляторного акта | - | - |
| 9 | РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень | | |
| 10 | Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць | 1 | 1 |
| 11 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень | 420 тис.грн | 2 млн.100 тис.грн |

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

| Вид витрат (по 1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ) | У перший рік | Періодичні (за рік) | Витрати за п'ять років |
|--|--|--|--|
| Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо | Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 20 тис.грн. | Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 20 тис.грн. | * Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 20 тис.грн. * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року. |

| Вид витрат (1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ) | Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік) | Витрати за п'ять років |
|--|---|---|
| Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів) | 200 тис. грн. – податок ЄСВ * При середній заробітній платі працівника 18 тис.грн. При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр | * 1 млн. грн. *При середній заробітній платі працівника. |

| Вид витрат | Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік) | Витрати на оплату штрафних санкцій за рік | Разом за рік | Витрати за п'ять років |
|-----------------------|---|--|-----------------|---------------------------|
| Витрати, пов'язані із | - | - | - | - |

| | | | | |
|---|--|--|--|--|
| веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу) | | | | |
|---|--|--|--|--|

* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

| Вид витрат | Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік) | Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік) | Разом за рік | Витрати за п'ять років |
|---|--|--|--------------|------------------------|
| Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо) | - | - | - | - |

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації.

| Вид витрат | Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо) | Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий) | Разом за рік (стартовий) | Витрати за п'ять років |
|---|---|---|--------------------------|------------------------|
| Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних / обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо) | - | - | - | - |

| Вид витрат | За рік (стартовий) | Періодичні (за наступний рік) | Витрати за п'ять років |
|--|--------------------|-------------------------------|------------------------|
| Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо) | - | - | - |

| Вид витрат | Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік) | Витрати за п'ять років |
|--|--|------------------------|
| Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу | - | - |

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про створення інформаційної бази даних
споживання природного газу»
(далі – проект постанови)

1. Мета

Створення інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – інформаційна база даних) – це фактично створення єдиної бази наявних суб'єктів ринку природного газу та усіх точок комерційного обліку, формування масиву даних для побудови платформи обміну даними в реальному часі між суб'єктами ринку природного газу, яка надасть можливість консолідувати дані для здійснення моніторингу, аналізу та прогнозування ситуації у газовій сфері, що дозволить здійснювати державне регулювання сфери на значно вищому рівні завдяки прийняттю збалансованих управлінських рішень.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Відповідно до статті 2¹ Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» з метою забезпечення контролю за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку забезпечується автоматизований облік споживачів природного газу і обсягів спожитого ними природного газу з використанням інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – Інформаційна база).

У Положенні про створення інформаційної бази даних споживачів природного газу, яке затверджується Кабінетом Міністрів України, визначаються основні завдання, функціональні можливості, суб'єкти ринку природного газу, відповідальні за внесення відомостей про споживачів природного газу, строки та порядок внесення таких відомостей, а також інші питання її функціонування.

Держателя і адміністратора Інформаційної бази (далі – Держатель та Адміністратор) визначає Кабінет Міністрів України.

На даний момент на ринку природного газу наявна низка проблем з точним та обґрунтованим обліком природного газу. Дані споживання споживачів важко перевірити на достовірність та проаналізувати. Фактично заплановані обсяги визначаються некоректно у зв'язку з відсутністю архіву даних споживання споживачів. Відсутність розуміння точних обсягів природного газу, що йде на потреби споживачів та підприємств, може ставити під сумнів дані операторів газорозподільних систем.

Окрім цього, для подальшого переходу до REMIT, вкрай важливою є прозорість ринку природного газу. На сьогодні відсутність бази даних споживання природного газу унеможливорює розуміння роботи ринку та обсягів виробничо-технологічних витрат і небалансів.



Прийняття даного акта є запорукою переходу до достовірної та повної оцінки роботи оптового та роздрібного ринку природного газу.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом постанови передбачається:

- утворення інформаційної бази даних споживання природного газу ;
- визначення Держателя (Міненерго) та Адміністратора (ТОВ «Оператор ГТС України») інформаційної бази;
- встановлення основних умов і правил функціонування інформаційної бази;
- затвердження Положення про створення інформаційної бази даних споживачів природного газу.

4. Правові аспекти

У цій сфері суспільних відносин діють такі нормативно-правові акти:

- Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи»;
- Закон України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»;
- Закон України «Про нафту і газ»;
- Закон України «Про ринок природного газу»;

Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1378/27823;

Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1379/27824;

Кодекс газосховищ, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1380/27825.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту постанови не потребує витрат з державного та/або місцевого бюджетів. Водночас опрацьовується питання щодо залучення міжнародної фінансової допомоги (грантів) для створення та експлуатації інформаційної бази.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт постанови не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної. Проєкт постанови не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

У проекті постанови відсутні положення, що:
 стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;
 стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;
 порушують принципи забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;
 можуть містити ризики щодо вчинення корупційних правопорушень;
 містять ознаки дискримінації.

Проект постанови буде надіслано до Національного агентства з питань запобігання корупції для визначення необхідності проведення антикорупційної експертизи.

8. Прогноз результатів

Прийняття постанови забезпечить створення інформаційної бази даних споживання природного газу, дозволить підвищити прозорість на ринку природного газу, призведе до зменшення маніпуляцій в питаннях виробничо-технологічних витрат та обліку, а також забезпечить точний графік споживання окремого споживача в залежності від його категорії та постачальника.

Реалізація акта:

- не буде мати негативного впливу на ринкове середовище, розвиток регіонів, підвищення чи зниження спроможності територіальних громад;

- підвищить прозорість на ринку природного газу, що сприятиме забезпеченню захисту прав та інтересів суб'єктів господарювання, громадян і держави;

- не вплине на ринок праці та рівень зайнятості населення, а також громадське здоров'я, екологію та навколишнє природне середовище.

| Заінтересована сторона | Вплив реалізації акта на заінтересовану сторону | Пояснення очікуваного впливу |
|---|---|--|
| 1. Держава | позитивний | Держава отримає додаткові інструменти для якісного формування та реалізації державної політики у газовій сфері, забезпечення енергетичної безпеки країни. Крім того буде забезпечено порівняність статистичної інформації між різними довідковими періодами і між різними країнами/ регіонами. |
| 2. Адміністратор в розрізі даних споживачів ринку природного газу | 0 | Адміністратор, який може створюватися та експлуатуватися за кошти міжнародної фінансової допомоги (грантів), буде |

| | | |
|-----------------------------------|------------|--|
| | | здійснювати управління роботою інформаційної бази без впливу на ринок природного газу. |
| 3. Учасники ринку природного газу | позитивний | Газовий ринок функціонуватиме прозоро та ефективно, використовуючи якісну інформацію в динаміці. |

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« » 2024 року



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

*Про внесення зміни до Плану
діяльності Міністерства енергетики
України з підготовки проектів
регуляторних актів на 2024 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 2024 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 08 грудня 2023 року № 377 (зі змінами), що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



УВ
Міністерство енергетики України
№26/11/вн/23-085/02 від 31.07.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 31.07.2024 12:07
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

Зміна

**до Плану діяльності Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік**

Доповнити план позицією такого змісту:

| № з/п | Назва проекту регуляторного акта | Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта | Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт | Термін виконання |
|-------|--|--|--|-----------------------|
| 39. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про створення інформаційної бази даних споживання природного газу» | Дозволить підвищити прозорість на ринку природного газу, призведе до зменшення маніпуляцій в питаннях виробничо-технологічних витрат та обліку, а також забезпечить точний графік споживання окремого споживача в залежності від його категорії та постачальника | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | ІІІ квартал 2024 року |