

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін
до Правил про безпеку постачання природного газу»
(далі – проєкт наказу)

I. Визначення проблеми

Правила про безпеку постачання природного газу, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02.11.2015 № 686, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 30.11.2015 за № 1489/27934 (далі – Правила), спрямовані на забезпечення безпеки постачання природного газу в Україні шляхом прогнозування та оцінки можливих ризиків, вжиття заходів для їх запобігання та зменшення можливої шкоди від реалізації таких ризиків.

Правила визначають, зокрема, порядок припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

Такий порядок передбачає вжиття заходів щодо збору інформації про споживачів природного газу та характеристики об'єктів газоспоживання за певними встановленими критеріями, формування переліків споживачів природного газу, їх категоризації для віднесення до певної групи черговості припинення споживання природного газу, а також формування графіків черговості припинення споживання природного газу тощо.

Виконання умов такого порядку потребує регулярної взаємодії між Міністерством енергетики України, державними адміністраціями відповідних рівнів, операторами газорозподільних системи (далі – Оператор ГРМ), оператором газотранспортної системи (далі – Оператор ГТС) та іншими суб'єктами ринку природного газу.

Практичний досвід застосування Правил засвідчив необхідність їх актуалізації та удосконалення у частині визначення критеріїв віднесення споживачів до певної групи черговості припинення постачання природного газу, порядку формування таких груп у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, інформування споживачів щодо припинення постачання природного газу в межах цих Правил, даних щодо споживачів природного газу, а також консолідації даних про споживачів природного газу та об'єкти газопостачання в межах виконання Правил.

Крім того, потребує визначення порядку встановлення та документального підтвердження технологічного мінімуму споживання природного газу, а також надання обласним і районним державним адміністраціям права коригувати відповідні показники у разі відсутності належного підтвердження з боку споживача.

Відповідно до положень статті 5 Закону України «Про ринок природного газу» під час розроблення правил про безпеку постачання природного газу

центрального орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, зобов'язаний враховувати економічний вплив відповідних заходів, їх ефективність та економічність, наслідки для функціонування ринку природного газу та впливу на довкілля та споживачів.

Правила повинні базуватися на ринкових засадах, бути прозорими, недискримінаційними, заздалегідь не передбачати неможливість їхнього виконання, не спотворювати конкуренцію на ринку природного газу і не перешкоджати його розвитку. Такі правила не повинні створювати надмірного тягара для суб'єктів ринку природного газу та мінімізувати негативні наслідки для функціонування 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		+

Проблема не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів, оскільки забезпечення безпеки постачання природного газу в разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації належить до сфери державного регулювання та потребує встановлення єдиного обов'язкового порядку формування груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу, збору, обміну та консолідації інформації про споживачів і об'єкти газоспоживання, а також визначення механізму інформування споживачів та координації дій Міністерства енергетики України, державних адміністрацій, оператора ГТС, операторів ГРМ та інших суб'єктів ринку природного газу. Саморегулювання та договірні відносини між учасниками ринку не можуть забезпечити обов'язковість, єдність і однакове застосування зазначених вимог.

Проблема не може бути розв'язана за допомогою чинних регуляторних актів, оскільки чинна редакція Правил не враховує практичний досвід їх застосування та не забезпечує належного врегулювання питань щодо критеріїв віднесення споживачів до відповідних груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу, формування та актуалізації таких груп, збору, обміну і консолідації інформації про споживачів та об'єкти газоспоживання, а також інформування споживачів у разі виникнення кризової ситуації. Інші нормативно-правові акти не містять комплексного механізму врегулювання зазначених питань, у зв'язку з чим їх вирішення потребує внесення змін саме до Правил про безпеку постачання природного газу.

II. Цілі державного регулювання

Цілями державного регулювання є удосконалення Правил про безпеку постачання природного газу шляхом:

1) запровадження механізму забезпечення безпеки постачання природного газу у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації;

2) оптимізації порядку формування груп черговості припинення або обмеження постачання природного газу;

3) удосконалення розподілу повноважень між державними адміністраціями відповідних рівнів та забезпечити дотримання принципу субсидіарності під час формування груп черговості;

4) забезпечення своєчасного інформування споживачів природного газу про їх віднесення до відповідних груп черговості припинення або обмеження постачання природного газу;

5) мінімізація ризиків виникнення аварійних ситуацій та пошкодження газовикористовуючого обладнання під час припинення або обмеження постачання природного газу шляхом урахування технологічного мінімуму його споживання.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Залишення Правил без змін не дозволить усунути наявні недоліки нормативного регулювання. Зокрема, чинні положення містять взаємовиключні норми щодо критеріїв розподілу споживачів на групи черговості припинення (обмеження) газопостачання, що може призводити до неоднозначного трактування та застосування вимог Правил. Чинна редакція Правил не враховує необхідності вдосконалення механізмів інформування та верифікації споживачів, покращення порядку взаємодії між суб'єктами, задіяними в організації та виконанні заходів з припинення (обмеження) газоспоживання. Залишиться неврегульованим питання розширення повноважень та забезпечення належного рівня субсидіарності державних адміністрацій відповідних рівнів під час прийняття рішень у межах дії Правил. У випадку збереження чинного стану регулювання зберігатимуться ризики ускладнення організації та реалізації заходів під час виникнення кризової ситуації та запровадження графіків припинення (обмеження)

	газоспоживання. Це може негативно впливати на оперативність прийняття рішень, координацію дій між залученими суб'єктами та загалом знижувати ефективність і надійність безпеки постачання природного газу. Станом на сьогодні Правила мають взаємовиключні положення в частині критеріїв розподілу споживачів на групи черговості припинення (обмеження) газопостачання, не враховують необхідність оптимізації механізмів сповіщення та верифікації споживачів, взаємодії між суб'єктами, задіяними в організації процесу їх виконання, необхідність розширення повноважень та субсидарності державних адміністрацій відповідних рівнів у прийнятті рішень у межах дії Правил. Це ускладнює реалізацію заходів у разі настання кризової ситуації та запровадженні графіків припинення (обмеження) газоспоживання, знижує надійність системи.
Альтернатива 2 (Прийняття проекту наказу)	Прийняття проекту наказу дозволить удосконалити нормативне регулювання механізмів, спрямованих на підтримання безпеки постачання природного газу в умовах виникнення кризової ситуації. Передбачається удосконалення механізму припинення (обмеження) постачання природного газу шляхом уточнення критеріїв розподілу споживачів на групи черговості припинення (обмеження) газопостачання, уникнення можливості множинного трактування положень Правил, а також визначення чіткішого порядку взаємодії між суб'єктами, задіяними у виконанні Правил, підвищення ефективності реалізації заходів, спрямованих на забезпечення безпеки постачання природного газу. Прийняття проекту Наказу забезпечить оптимізацію механізму моніторингу безпеки постачання природного газу, удосконалення порядку інформування та верифікації споживачів. Очується запровадження більшої самостійності державних адміністрацій відповідних рівнів для оперативного для оперативного вирішення проблемних питань з урахуванням особливостей конкретного регіону. У результаті прийняття проекту наказу очікується підвищення надійності та безперервності постачання

	природного газу, та забезпечення більш ефективного реагування під час кризової ситуації. Очікувані напрями удосконалення: удосконалення механізму припинення (обмеження) постачання природного газу; оптимізація механізму моніторингу безпеки постачання природного газу; підвищення ефективності реагування на кризові ситуації; підвищення надійності та безперервності постачання природного газу; надання державним адміністраціям відповідних рівнів повноважень з метою вирішення проблемної ситуації на місцях; створення умов для своєчасного виявлення ризиків безпеки постачання природного газу.
--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Збереження чинного порядку регулювання у сфері безпеки постачання природного газу. Відсутність необхідності у здійсненні додаткових організаційних заходів, пов'язаних із запровадженням нових процедур формування переліків споживачів, їх розподілу за групами черговості та інформування відповідних суб'єктів.	Збереження існуючих недоліків правового регулювання порядку припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.
Альтернатива 2 (Прийняття проєкту наказу)	Актуалізація порядку припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Оптимізація критеріїв віднесення споживачів природного газу до груп черговості. Забезпечення єдиного та послідовного	Додаткових бюджетних витрат для Міністерства енергетики України не передбачається. Водночас виникатимуть витрати робочого часу посадових осіб Міненерго в межах виконання посадових обов'язків, зокрема на надання суб'єктам

	підходу до формування груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу. Підвищення оперативності прийняття управлінських рішень у сфері безпеки постачання природного газу та рівня поінформованості споживачів про рішення, прийняті відповідно до Правил.	господарювання роз'яснень щодо застосування нормативно-правового акта, опрацювання переліків споживачів природного газу, що надходитимуть від обласних, Київської та Севастопольської міських державних адміністрацій, формування та затвердження загального переліку споживачів природного газу, постачання яким буде припинено або обмежено у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, підготовку, прийняття та оприлюднення відповідних рішень, а також виконання інших заходів, передбачених проектом акта. Зазначені витрати здійснюватимуться в межах повноважень Міністерства енергетики України та видатків, передбачених на його утримання. Витрати Міненерго становитимуть 389 376 грн за один рік та 1 946 880 грн за п'ять років.
--	---	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Збереження чинного порядку забезпечення безпеки постачання природного газу для побутових споживачів. Відсутність необхідності для громадян ознайомлюватися з новими процедурами інформування щодо припинення (обмеження) постачання природного газу.	Збереження ризиків недостатньо чіткого та оперативного інформування громадян у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Можливе збереження невизначеності щодо черговості припинення (обмеження) постачання природного газу та порядку доведення відповідної інформації до споживачів.
Альтернатива 2 (Прийняття проєкту наказу)	Підвищення рівня поінформованості громадян як побутових споживачів природного газу про порядок припинення (обмеження) постачання природного газу у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Забезпечення більш чіткого та послідовного підходу до формування груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу. Підвищення передбачуваності дій органів державної влади та суб'єктів ринку природного газу у кризових ситуаціях.	Додаткові адміністративні або фінансові витрати для громадян не передбачаються. Можливими є незначні витрати часу на ознайомлення з інформацією щодо прийнятих рішень, порядку інформування та черговості припинення (обмеження) постачання природного газу у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію	2	50			52*

регулювання, одиниць					
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	2,25%	97,75%			100%

*Статистичну інформацію наведено за даними Міністерства енергетики України. Під дію регулювання підпадають 52 суб'єкти господарювання, з них 2 великі підприємства (оператор газотранспортної системи та оператор газосховищ) та 50 операторів газорозподільних систем.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Відсутність необхідності для суб'єктів господарювання ознайомлюватися з новими вимогами та виконувати додаткові організаційні дії, пов'язані з формуванням оновлених переліків споживачів природного газу, визначенням технологічного мінімуму споживання природного газу та інформуванням про віднесення до відповідних груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу.	Суб'єкти господарювання нестимуть адміністративні витрати часу, пов'язані з ознайомленням із вимогами регуляторного акта, підготовкою та поданням інформації, формуванням і актуалізацією переліків споживачів природного газу, визначенням технологічного мінімуму споживання природного газу, інформуванням споживачів та виконанням інших процедур, передбачених проектом наказу.
Альтернатива 2 (Прийняття проекту наказу)	Запровадження більш чіткого порядку припинення (обмеження) постачання природного газу у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Оптимізація критеріїв віднесення споживачів природного газу до груп	Суб'єкти господарювання нестимуть витрати часу на ознайомлення з новими вимогами регуляторного акта, підготовку та подання інформації, необхідної для формування

	черговості. Підвищення передбачуваності дій суб'єктів ринку природного газу та споживачів у кризових ситуаціях. Забезпечення своєчасного інформування суб'єктів господарювання про їх віднесення до відповідних груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу. Створення умов для врахування технологічного мінімуму споживання природного газу окремими споживачами.	переліків споживачів природного газу, визначення та обґрунтування технологічного мінімуму споживання природного газу, інформування відповідних підприємств про обмеження або припинення споживання природного газу, а також виконання інших організаційних дій, передбачених проектом наказу. Оператори ГТС, оператори ГРМ та інші підприємства, до газопроводів яких безпосередньо приєднані об'єкти споживачів природного газу, також нестимуть витрати часу на збір, узагальнення та подання переліків, завантаження інформації до інформаційної платформи оператора ГТС, інформування споживачів, моніторинг виконання рішень та подання інформації про статус виконання графіків припинення (обмеження) постачання природного газу. Витрати на одного суб'єкта господарювання великого та середнього підприємництва становитимуть 1 444 грн
--	--	--

		у перший рік та 6 856 грн за п'ять років. Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва становитимуть грн у перший рік 75 088 та 356 512 грн за п'ять років відповідно до розрахунків, наведених у додатку 2 до аналізу регуляторного впливу.
--	--	---

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Відсутні
Альтернатива 2 (Прийняття проєкту наказу)	За рік – 75 088 За 5 років – 356 512

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	Залишення чинного регулювання без змін не забезпечить досягнення визначених цілей державного регулювання, оскільки не буде актуалізовано порядок припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, не буде оптимізовано критерії віднесення споживачів до груп черговості, а також не буде

		споживачів та взаємодії між відповідними органами і суб'єктами ринку природного газу.
Альтернатива 2 (Прийняття проекту наказу)	4	Прийняття проекту наказу забезпечить досягнення цілей державного регулювання, оскільки дасть змогу врегулювати порядок припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, оптимізувати критерії віднесення споживачів до груп черговості, забезпечити єдиний підхід до формування таких груп, підвищити рівень поінформованості споживачів та удосконалити взаємодію між Міністерством енергетики України, державними адміністраціями відповідних рівнів, оператором ГТС, операторами ГРМ та іншими підприємствами.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Для держави: відсутність необхідності здійснювати організаційні заходи, пов'язані із запровадженням зміненого порядку формування груп черговості та обміну інформацією. Для громадян: збереження	Для держави: збереження недостатньо актуалізованого порядку припинення або обмеження постачання природного газу, недосконалих критеріїв віднесення споживачів до груп черговості, а також чинного	Альтернатива не передбачає додаткових витрат, пов'язаних із запровадженням нового регулювання, однак не забезпечує досягнення визначених цілей державного регулювання. Залишаються

	чинного порядку припинення або обмеження постачання природного газу без необхідності адаптації до змінених процедур. Для суб'єктів господарювання : відсутність необхідності ознайомлюватися з новими вимогами, переглядати наявні відомості про об'єкти споживання природного газу та пристосовувати внутрішні процедури до запропонованого регулювання.	механізму формування та опрацювання переліків споживачів. Зберігаються ризики неповноти й неактуальності інформації, необхідної для оперативного прийняття рішень у кризовій ситуації. Для громадян: зберігається чинний порядок припинення (обмеження) постачання природного газу, який не враховує необхідності вдосконалення механізму інформування споживачів, уточнення критеріїв формування груп черговості та актуалізації інформації про споживачів. Для суб'єктів господарювання: збереження недоліків чинного порядку віднесення споживачів до	нерозв'язаними проблеми актуальності порядку припинення або обмеження постачання природного газу, формування груп черговості, повноти інформації про споживачів та оперативності взаємодії між учасниками ринку природного газу й органами державної влади.
--	---	---	--

		груп черговості, недостатньої визначеності інформаційної взаємодії та ризику неоднакового застосування критеріїв у різних адміністративно-територіальних одиницях.	
Альтернатива 2 (Прийняття проєкту наказу	Для держави: актуалізація та вдосконалення порядку припинення або обмеження постачання природного газу; раціоналізація критеріїв віднесення споживачів до груп черговості; підвищення повноти й актуальності інформації про споживачів та їхні об'єкти; забезпечення оперативного моніторингу виконання графіків припинення або обмеження постачання природного газу.	Для держави: витрати робочого часу працівників Міненерго та місцевих державних адміністрацій на ознайомлення з новими вимогами, опрацювання отриманої інформації, формування і затвердження переліків, розподіл споживачів за групами, проведення консультацій, оприлюднення інформації та моніторинг виконання графіків. Додаткових бюджетних витрат для Міністерства енергетики України не	Альтернатива найбільш повно забезпечує досягнення цілей державного регулювання, оскільки передбачає комплексне вдосконалення порядку дій у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, уточнення критеріїв формування груп черговості, упорядкування інформаційної взаємодії та підвищення оперативності контролю за виконанням графіків. Передбачені

	Для громадян: підвищення рівня захищеності побутових споживачів і споживачів, які отримують важливі суспільні послуги, завдяки визначенню послідовності застосування обмежувальних заходів та врахуванню технологічного мінімуму споживання природного газу. Для суб'єктів господарювання : встановлення більш чітких критеріїв віднесення до груп черговості; можливість урахування технічних особливостей окремих об'єктів одного споживача; удосконалення обміну інформацією; отримання інформації про віднесення до відповідної групи черговості.	передбачається. Зазначені заходи здійснюватимуться в межах коштів, передбачених на утримання Міністерства. Вартісна оцінка витрат становить 389 376 грн за один рік та 1 946 880 грн за п'ять років. Для громадян: додаткові адміністративні або фінансові витрати не передбачаються. У разі виникнення кризової ситуації можливі тимчасові обмеження споживання природного газу відповідно до визначеної групи черговості. Для суб'єктів господарювання: витрати часу на ознайомлення з вимогами регуляторного акта, підготовку, перевірку та подання інформації про споживачів і їхні об'єкти,	витрати мають переважно організаційний та адміністративний характер і є співмірними з очікуваними вигодами у сфері безпеки постачання природного газу.
--	---	---	---

		актуалізацію переліків, інформування споживачів, моніторинг виконання графіків, подання звітної інформації, а також виконання вимог щодо припинення або обмеження споживання природного газу. Витрати одного суб'єкта господарювання великого та середнього підприємництва становитимуть грн у перший рік 1 444 та 6 856 грн за п'ять років. Сумарні витрати для 52 суб'єктів господарювання становитимуть 75 088 грн у перший рік та 356 512 грн за п'ять років.	
--	--	--	--

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)	Альтернатива не є прийнятною, оскільки не забезпечує досягнення визначених цілей державного регулювання. Залишення чинного регулювання без змін не дасть змоги актуалізувати порядок припинення (обмеження) постачання природного газу у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, оптимізувати критерії віднесення споживачів до груп черговості, удосконалити порядок формування таких груп та механізм інформування споживачів.	Ризик впливу зовнішніх чинників є високим, оскільки у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації зберігатиметься невизначеність щодо окремих процедур взаємодії між органами державної влади, операторами ГТС, операторами ГРМ, іншими підприємствами та споживачами природного газу. Це може ускладнити оперативне прийняття рішень та належне реагування у сфері безпеки постачання природного газу.
Альтернатива 2 (Прийняття проєкту наказу)	Альтернатива є найбільш прийнятною, оскільки забезпечує досягнення цілей державного регулювання шляхом актуалізації порядку припинення (обмеження) постачання природного газу, оптимізації критеріїв віднесення споживачів до груп черговості, удосконалення порядку	На дію регуляторного акта можуть впливати зовнішні чинники, зокрема виникнення кризових ситуацій рівня надзвичайної ситуації, пошкодження об'єктів газової інфраструктури, зміна обсягів споживання природного газу, несвоєчасне подання або неповнота інформації, необхідної для формування

	формування таких груп, покращення взаємодії між органами державної влади та суб'єктами ринку природного газу, а також підвищення рівня поінформованості споживачів.	переліків споживачів. Водночас прийняття проєкту наказу сприятиме зменшенню впливу таких ризиків шляхом встановлення більш чіткого порядку взаємодії, формування переліків, інформування споживачів та виконання рішень у сфері безпеки постачання природного газу.
--	---	---

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

Розв'язання визначеної проблеми забезпечується шляхом прийняття наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу».

Механізм дії регуляторного акта полягає в актуалізації порядку припинення або обмеження постачання природного газу споживачам у разі виникнення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, уточненні критеріїв віднесення споживачів до груп черговості, удосконаленні порядку формування відповідних переліків та інформаційної взаємодії між Міністерством енергетики України, місцевими державними адміністраціями, оператором газотранспортної системи, операторами газорозподільних систем, власниками газових мереж та споживачами природного газу.

Після набрання чинності регуляторним актом Міністерство енергетики України:

- забезпечить офіційне оприлюднення регуляторного акта відповідно до законодавства;

- доведе положення наказу до відома оператора газотранспортної системи, операторів газорозподільних систем, постачальників природного газу, обласних, Київської міської державних адміністрацій та інших заінтересованих суб'єктів;

- здійснюватиме координацію та моніторинг застосування оновлених Правил;

- надання роз'яснень щодо застосування оновлених положень правил про безпеку постачання природного газу

- опрацювання переліків споживачів природного газу які надходитимуть від відповідних обласних державних адміністрацій.

- формування затвердження та порилюденення загального переліку споживачів природного газу постачання яким може бути припинено або обмежено у разі оголошення кризової ситуації і рівня надзвичайної ситуації.

Для реалізації вимог регуляторного акта суб'єкти господарювання, на яких поширюється його дія, повинні:

- ознайомитися з вимогами регуляторного акта;
- привести внутрішні процедури у відповідність до оновлених Правил;
- забезпечити формування та актуалізацію інформації, передбаченої Правилами;

- забезпечити взаємодію з Міністерством енергетики України, державними адміністраціями та іншими учасниками ринку природного газу під час виконання Правил;

- забезпечити інформування споживачів у випадках та порядку, визначених Правилами.

Реалізація вимог регуляторного акта не потребує додаткових видатків з державного чи місцевих бюджетів та здійснюватиметься в межах повноважень і ресурсів відповідних органів державної влади та суб'єктів господарювання.

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

Розрахунок витрат суб'єктів господарювання великого і середнього підприємства, які виникатимуть унаслідок дії регуляторного акта здійснено відповідно до додатка 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта.

Реалізація проєкту наказу не потребуватиме додаткового фінансування з державного або місцевих бюджетів, оскільки виконання передбачених ним процедур здійснюватиметься в межах наявної штатної чисельності працівників, їх посадових обов'язків та коштів, передбачених на утримання відповідних органів державної влади.

Вартісну оцінку витрат робочого часу працівників Міністерства енергетики України відображено в таблиці «Бюджетні витрати на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємства» відповідно до додатка 3 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта.

Тест малого підприємства (М-Тест): запроваджені зміни не покладають додаткового фінансового чи регуляторного навантаження на суб'єктів малого чи мікропідприємства. Проєкт наказу спрямований на регулювання діяльності великих інфраструктурних суб'єктів господарювання (операторів газорозподільних систем, постачальників природного газу) та забезпечення належного захисту прав та інтересів кінцевих споживачів.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта Строк дії проєкту наказу не обмежується у часі.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Основні прогностичні показники результативності регуляторного акта:

1) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не передбачається, оскільки прийняття регуляторного акта не передбачає запровадження нових податків, зборів, обов'язкових платежів, штрафів або інших надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів.

2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – дія регуляторного акта поширюється на 52 суб'єкта господарювання.

3) розмір коштів і час, що витратимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта – розмір витрат одного суб'єкта господарювання великого або середнього підприємництва становитиме 1 444 грн у перший рік та 6 856 грн за п'ять років.

Витрати всіх 52 суб'єктів господарювання становитимуть 75 088 грн за перший рік та 356 512 грн за п'ять років.

4) рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта – високий, оскільки положення проєкту наказу оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України.

Кількісні показники результативності регуляторного акта, що підлягатимуть відстеженню:

1) кількість випадків виникнення затримок під час інформування споживачів природного газу про віднесення до відповідних груп черговості припинення (обмеження) постачання природного газу;

2) кількість випадків застосування механізму припинення (обмеження) постачання природного газу відповідно до оновлених Правил;

3) кількість випадків пошкодження газовикористовуючого обладнання, пов'язаних із припиненням або обмеженням постачання природного газу;

4) кількість звернень (скарг) споживачів та суб'єктів господарювання щодо застосування положень Правил.

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

Під час проведення відстеження результативності проєкту наказу використовуватимуться статистичні дані, отримані відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».

Базове відстеження результативності проєкту наказу буде здійснено у III кварталі 2027 року.

Повторне відстеження результативності проєкту наказу буде здійснено у III кварталі 2028 року. Встановлені кількісні та якісні значення показників

результативності акта порівнюватимуться із значеннями аналогічних показників, що встановлені під час базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності проєкту наказу буде здійснюватися раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта. Встановлені кількісні та якісні значення показників результативності акта порівнюватимуться із значеннями аналогічних показників, що встановлені під час повторного відстеження.

Метод проведення відстеження результативності проєкту наказу – статистичний.

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

Відстеження результативності дії проєкту наказу здійснюватиметься статистичним методом на основі аналізу показників його результативності.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватись Міністерством енергетики України.

**Перший віце-прем'єр-міністр України –
Міністр енергетики України**

Денис ШМИГАЛЬ

«__»_____ 2026 року

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

Порядковий номер	Витрати (на одного суб'єкта господарювання – постачальника природного газу оператора системи)	За перший рік	За п'ять років
1.	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2.	Податки та збори (зміна розміру податків зборів, виникнення необхідності у сплаті податків зборів), гривень	-	-
3.	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	624	3120
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		
	- Витрати на інформування споживачів про віднесення їх до певних груп черговості припинення (обмеження), постачання природного газу);	144*	720
	- ознайомлення з нормативно-правовим актом;	52	52
	- витрати на збір, підготовку та подання інформації, необхідної для формування переліків споживачів природного газу;	104	520
	- витрати часу на взаємодію з Міненерго, державними адміністраціями, оператором ГТС, операторами ГРМ та іншими учасниками ринку природного газу;	104	520
	- витрати часу на завантаження інформації до інформаційної платформи оператора ГТС;	52	104
	- витрати на підготовку та подання інформації про стан виконання графіків припинення (обмеження) постачання природного газу.	104	520
	- витрати робочого часу на визначення технологічного мінімуму споживання природного газу та його документальне оформлення	156	780
	- витрати робочого часу на підготовку та надання документального підтвердження показників технологічного	104	520

	мінімуму споживання природного газу на запит відповідної державної адміністрації.		
9.	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	1 444	6 856
10.	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	52	52
11.	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	75 088	356 512

*Розрахунок витрат на інформування споживачів. Орієнтовний час виконання становить 0,5 години. Середня погодинна заробітна плата працівника — 288 грн. Витрати визначено за формулою: $0,5 \times 288 = 144$ грн.

Додаток 3
Аналізу регуляторного
впливу проєкту наказу

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Розрахунок витрат на адміністрування регулювання здійснюється окремо для кожного відповідного органу державної влади чи органу місцевого самоврядування, що залучений до процесу регулювання.

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування регулювання:

(Міністерство енергетики України)

Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата) грн/рік**	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), гривень
1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	-	-	-	-	-
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: Камеральні Виїзні	-	-	-	-	-

3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання	-	-	-	-	-
4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	-	-	-	-	-
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	-	-	-	-	-
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	3 год	288	1	52	44 928
7. Інші адміністративні процедури:	Х	Х	Х	Х	Х
1) надання роз'яснень щодо нормативно-правового акта	1	288	1	52	14 976
2) опрацювання переліків споживачів природного	4	288	1	52	59 904

газу, які надходять від обласних державних адміністрацій, Київської та Севастопольської міських державних адміністрацій					
3) формування та затвердження загального переліку споживачів природного газу, постачання яким буде припинено або обмежено у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації	8	288	1	52	119 808
4) підготовка, прийняття та оприлюднення рішення Міністерства енергетики та теплової енергетики про припинення або обмеження постачання природного газу споживачам відповідно до графіка, рекомендовано	4	288	1	52	59 904

го Кризовим комітетом					
5)опрацювання інформації про статус виконання графіка припинення або обмеження постачання природного газу, яке надходитиме від підприємств, до газопроводів яких безпосередньо приєднані об'єкти споживачів	4	288	1	52	59 904
б) перевірка повноти та узгодженості інформації щодо показників технологічного мінімуму споживання природного газу під час формування загального переліку споживачів.	2	288	1	52	29 952
Разом за рік	X	X	X	X	389 376
Сумарно за п'ять років	X	X	X	X	1 946 880