



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ**  
**(Міненерго)**

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

На № \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба**  
**України**

***Про погодження проєкту наказу***

Міністерство енергетики України повторно надсилає для погодження проєкт наказу «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії» з урахуванням зауважень та пропозицій відповідно до рішення Державної регуляторної служби України від 20 січня 2025 року № 26.

- Додатки: 1. Проєкт наказу на 19 арк.  
2. Пояснювальна записка на 3 арк.  
3. Аналіз регуляторного впливу на 11 арк.  
4. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.  
5. Копія наказу Міністерства енергетики України від 12 березня 2025 року № 105 «Про внесення змін до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік» на 3 арк.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Дар'я КРИВОПЛЯС 067-979-11-34



УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-5.1-5377 від 19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:05  
3ED5083160DVC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

*Про затвердження Методики  
оцінки потенціалу енергоефективності  
газотранспортної системи, системи передачі  
електричної енергії, газорозподільної системи,  
системи розподілу електричної енергії*

Відповідно до абзацу третього частини другої статті 15 Закону України «Про енергетичну ефективність», пункту 8 Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507,

### **НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити Методику оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії, що додається.

2. Директорату ресурсоефективних трансформацій забезпечити подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра КОЛІСНИКА Миколу.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-5.1-5377 від 19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:05  
3ED5083160DBС59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

\_\_\_\_\_ 2025 року № \_\_\_\_\_

**Методика**  
**оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи,**  
**системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи**  
**розподілу електричної енергії**

**I. Загальні положення**

1. Ця Методика визначає порядок проведення оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи (далі – ГТС), системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи (далі – ГРМ), системи розподілу електричної енергії (далі – оцінка потенціалу енергоефективності).

2. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:

звіт про результати оцінки потенціалу енергоефективності – це документ, який готує Держенергоефективності на підставі затверджених оцінок потенціалу енергоефективності, які містять інформацію про результати оцінки потенціалу енергоефективності ГТС, системи передачі електричної енергії, ГРМ, системи розподілу електричної енергії в Україні та оприлюднює його на своєму офіційному вебсайті;

оператори – оператор ГТС, оператор системи передачі електричної енергії, оператор ГРМ, оператор системи розподілу електричної енергії;

оцінка потенціалу енергоефективності – це документ, який готує оператор з метою оцінки потенціалу енергоефективності ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, зміст та порядок проведення якого регулюється цією Методикою.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законах України «Про енергетичну ефективність», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про альтернативні джерела енергії», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823.



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-5.1-5377 від 19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:05  
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

## **II. Загальні вимоги до операторів щодо енергоефективності та розроблення оцінки потенціалу енергоефективності**

1. Оператори мають обов'язок надавати перевагу економічно доцільним енергоефективним заходам, які зменшують попит на енергію, при розробленні планів розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, оцінки потенціалу енергоефективності та інвестиційних програм.

З метою обґрунтованого прийняття рішень щодо вибору енергоефективних заходів, оператори повинні керуватися чітко визначеними критеріями економічної доцільності, які включають:

вартісна ефективність – співвідношення витрат на реалізацію заходу та очікуваної економії енергії, що виражається у вартості за одиницю зекономленої енергії (наприклад, грн/кВт·год або грн/м<sup>3</sup> природного газу);

рівень окупності інвестицій – період, за який інвестиції в енергоефективний захід окупаються за рахунок зниження витрат на енергію;

технічна здійсненність – відповідність технічних рішень, що пропонуються, існуючій інфраструктурі та можливостям її модернізації;

економічний ефект – загальний вплив заходу на економіку оператора, включаючи довгострокові вигоди від зниження витрат на енергію, підвищення надійності системи та зменшення експлуатаційних витрат.

2. Оцінка потенціалу енергоефективності є інструментом довгострокового планування підвищення енергоефективності ГТС, системи передачі електричної енергії, ГРМ, системи розподілу електричної енергії.

3. Оцінка потенціалу енергоефективності розробляється операторами на основі комплексного аналізу існуючого стану енергоефективності у відповідних сферах та необхідних заходів для підвищення енергоефективності.

4. Розроблення оцінки потенціалу енергоефективності проводиться з урахуванням:

Закону України «Про енергетичну ефективність»;

Закону України «Про ринок електричної енергії»;

Закону України «Про ринок природного газу»;

Енергетичної стратегії України на період до 2050 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 21 квітня 2023 року № 373-р (далі – Енергетична стратегія України);

Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 14 жовтня 2022 року № 908-р (далі – Концепція впровадження «розумних мереж» в Україні);

Плану заходів щодо реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України,

від 14 жовтня 2022 року № 908-р (далі – План заходів щодо реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні);

Плану заходів з реалізації у 2021–2023 роках Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 29 грудня 2021 року № 1803-р (далі – Національний план дій з енергоефективності);

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310;

Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823;

Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824;

інших програмних документів, схвалених (затверджених) Кабінетом Міністрів України, у сферах забезпечення енергоефективності в електроенергетиці та газовій сфері;

планів розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, схвалених/затверджених відповідно до вимог, які визначені у Законах України «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», а саме:

плану розвитку системи передачі на наступні 10 років – для оператора системи передачі електричної енергії;

плану розвитку ГТС на наступні 10 років – для оператора ГТС;

планів розвитку системи розподілу на наступні 5 років – для операторів систем розподілу електричної енергії;

планів розвитку ГРМ на наступні 10 років – для операторів ГРМ.

Також оцінка енергоефективності повинна враховувати плани та заходи, які будуть розроблені для відновлення функціонування об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) після закінчення бойових дій.

5. Оцінка потенціалу енергоефективності розробляється операторами на період 5 років.

Розроблення наступної оцінки енергоефективності розпочинається не пізніше ніж за 20 місяців до завершення періоду дії чинної оцінки.

6. Метою оцінки потенціалу енергоефективності є планування найбільш економічно ефективних заходів з підвищення енергоефективності ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, що зменшують обсяг використання енергетичних ресурсів при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії та дозволяють досягти цільових показників зменшення використання енергетичних ресурсів при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії.

### **III. Порядок розроблення оцінки потенціалу енергоефективності**

1. Розроблення оцінки потенціалу енергоефективності складається з таких етапів:

- ініціювання розробки оцінки потенціалу енергоефективності;
- збір даних;
- аналіз зібраних даних;
- розроблення проекту оцінки потенціалу енергоефективності;
- подання, розгляд та затвердження оцінки потенціалу енергоефективності.

2. Етап ініціювання розробки оцінки потенціалу енергоефективності здійснюється відповідно до Закону України «Про енергетичну ефективність» шляхом прийняття оператором рішення щодо розробки оцінки потенціалу енергоефективності. Рішення щодо розробки оцінки потенціалу енергоефективності повинно містити інформацію про:

- початок розробки оцінки;
- час на розробку;
- найменування посади, прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) відповідальної особи за розробку оцінки від підрозділу оператора.

Інформація про прийняте рішення оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора.

Кожен з операторів може прийняти рішення про створення робочої групи з підготовки оцінки потенціалу енергоефективності із залученням незалежних експертних організацій (експертів) та зацікавлених сторін, склад та положення про порядок її роботи якої затверджується внутрішнім розпорядчим документом оператора, та підлягає оприлюдненню на офіційних вебсайтах операторів.

До розробки оцінки потенціалу енергоефективності можуть залучатися зовнішні експерти (установи, організації), у тому числі в рамках проєктів або програм міжнародної технічної допомоги. У такому випадку виконання таких послуг в рамках проєктів або програм міжнародної технічної допомоги має здійснюватися відповідно до вимог цієї Методики та технічного завдання, затвердженого оператором.

3. Етап збору даних здійснюється з метою накопичення необхідної для розроблення оцінки потенціалу енергоефективності інформації у достатньому обсязі та належної якості.

Збір даних здійснюється шляхом складення переліку необхідних для збору даних, визначення джерел їх отримання та направлення запитів.

За результатами етапу збору внутрішніх та вихідних даних має бути забезпечено збір інформації оператором щодо:

стратегічних документів загальнодержавного рівня (зокрема Енергетична стратегія України, Національний план дій з енергоефективності, Концепція впровадження «розумних мереж» в Україні та План заходів щодо реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні тощо), які безпосередньо або опосередковано стосуються питань енергоефективності в ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

сценаріїв розвитку економіки (базовий, оптимістичний та песимістичний);

структури споживання електроенергії/природного газу та її розвиток;

розвитку та інтеграції енергетичних ринків;

плану розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;

проектів з розвитку генеруючих потужностей електроенергії/видобутку природного газу, які реалізуються або заплановані до реалізації;

діючих цін/тарифів на електричну енергію/природний газ та прогнозів щодо їх змін;

планів щодо виводу генеруючих потужностей електроенергії/установок з видобутку природного газу з експлуатації (консервація, демонтаж);

планів (прогнозів) щодо застосування заходів управління попитом;

проектів з розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, які реалізуються або заплановані до реалізації;

потреб щодо резервів для забезпечення операційної безпеки ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;

проектів/прогнозів з розвитку газової інфраструктури та її використання;

власних припущень (оцінок) щодо можливих змін прогнозних балансів потужності та електричної енергії ОЕС України/балансів видобутку природного газу;

планів та заходів, які будуть розроблені щодо відновлення функціонування ОЕС України після закінчення бойових дій;

зовнішньополітичних та зовнішньоекономічних чинників, які є визначальними для розвитку електроенергетичного та газового секторів;

іншої інформації, яка необхідна для аналізу даних і розроблення оцінки потенціалу енергоефективності.

Зібрані дані зберігаються оператором у машиночитному форматі протягом всього періоду дії оцінки потенціалу енергоефективності та використовуються для розроблення наступних оцінок потенціалу енергоефективності.

4. Етап аналізу зібраних даних здійснюється з метою опрацювання та систематизації зібраних внутрішніх та вихідних даних, проведення відповідних розрахунків, їх інтерпретації та формування висновків щодо необхідних заходів з підвищення енергоефективності.

Аналіз зібраних даних здійснюється шляхом:

аналізу рівня реалізації підходу з надання переваги енергоефективності, що визначений в розділі II цієї Методики, при складанні планів розвитку та інвестиційних програм ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;

аналізу завершених, поточних і запланованих інвестиційних програм і проєктів (у тому числі за участі міжнародних фінансових організацій), направлених на підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

аналізу поточного рівня технологічних втрат/витрат та інших факторів, що впливають на енергоефективність у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії та причин їх виникнення;

аналізу обмежень для реалізації заходів з підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

Swot-аналізу підвищення енергоефективності ГТС, системи передачі електричної енергії, ГРМ, системи розподілу електричної енергії, форма якого наведена у додатку 1 до цієї Методики (далі – Swot-аналіз);

аналізу витрат і вигід для вибору найбільш економічно ефективних заходів підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

інших видів аналізу (за потреби).

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу електроенергії додатково здійснюють аналіз зібраних даних щодо показників енергоефективності діяльності керування навантаженням і забезпечення оперативної сумісності, а також доступу до мереж для споживачів (у тому числі активних споживачів) електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з відновлюваних (альтернативних) джерел енергії, та/або споживачів (у тому числі активних споживачів), які встановили установки зберігання енергії.

При аналізі рівня реалізації підходу з надання переваги енергоефективності при складанні планів розвитку та інвестиційних програм ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії зазначається рівень виконання даного підходу («повний», «частковий», «відсутній») з посиланням на відповідні заходи з підвищення енергоефективності в даних документах. У разі повної або часткової відсутності виконання вказаного підходу, вказуються причини та фактори, що зумовили повне або часткове невиконання та надаються рекомендації заходів, які необхідні для повного виконання вказаного підходу.



При аналізі завершених, поточних і запланованих інвестиційних програм і проєктів (у тому числі за участі міжнародних фінансових організацій), враховуються вартісні показники, що виражаються у мільйонах гривень (за потреби – додатково в тисячах євро) з урахуванням чинних на відповідний період цін/тарифів на електроенергію/природний газ. При розрахунках відповідних показників вартості у майбутньому враховуються прогнози зміни цін/тарифів на електроенергію/природний газ.

При аналізі поточного рівня технологічних втрат/витрат та інших факторів, що впливають на енергоефективність, враховуються показники втрат/витрат при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії та споживання електроенергії/природного газу, що приводяться до МВт·год. Розрахунок втрат/витрат електричної енергії та втрат/витрат природного газу проводиться з урахуванням, зокрема:

розрахунки втрат/витрат електричної енергії при передачі/розподілі здійснюються згідно з і Методичними рекомендаціями визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 червня 2013 року № 399;

розрахунки втрат/витрат природного газу в ГРМ здійснюються відповідно до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033 (далі – Методика визначення розмірів), однак Методика визначення розмірів не враховує специфіку ГТС та розроблена для мереж низького тиску, у зв'язку з цим розрахунки втрат/витрат природного газу в ГТС будуть здійснюватися на основі нормативно-правового акту, який розробляється Міненерго.

Під час аналізу обмежень для реалізації заходів з підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії визначаються:

- нормативні та правові обмеження на державному та місцевому рівнях;
- фінансові обмеження та спроможності оператора;
- людські обмеження та спроможності оператора;
- матеріально-технічні та ринкові обмеження оператора.

Аналітичний метод Swot-аналізу, використовується для оцінювання внутрішніх (сильні та слабкі сторони) і зовнішніх факторів (можливості та загрози) впливу на підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії, де:

сильні сторони – наявні внутрішні позитивні фактори або ресурси оператора, які можуть бути використані для підвищення енергоефективності;

слабкі сторони – наявні внутрішні негативні фактори оператора, усунення яких сприятиме підвищенню енергоефективності;

можливості – наявні або найбільш ймовірні позитивні фактори зовнішнього впливу, які можна використати оператором для підвищення енергоефективності;

загрози – наявні або найбільш ймовірні негативні фактори зовнішнього впливу, усунення яких сприятиме підвищенню енергоефективності.

При аналізі витрат/вигід для вибору найбільш економічно ефективних заходів підвищення енергоефективності враховуються всі доступні технології і ресурси, які спрямовані на зменшення використання енергетичних ресурсів. При цьому враховуються категорії пріоритетних заходів для ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, що визначені в цій Методиці.

Категорії пріоритетних заходів в оцінці енергоефективності повинні бути направлені на:

1) систему передачі електроенергії:

зниження технологічних витрат електроенергії на її передачу в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії;

впровадження систем управління попитом (demand response management);

впровадження систем інтелектуального обліку електроенергії;

впровадження елементів «розумних мереж» з урахуванням положень Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні та Плану заходів з реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні;

інтеграцію відновлювальних джерел енергії та установок із зберігання електроенергії;

2) систему розподілу електроенергії:

зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії;

впровадження систем управління попитом (demand response management);

впровадження систем інтелектуального обліку електроенергії;

впровадження елементів «розумних мереж» з урахуванням положень Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні та Плану заходів щодо реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні;

підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги;

підвищення енергоефективності при керуванні навантаженнями і забезпеченні оперативної сумісності;

інтеграцію до системи розподілу розподіленої генерації, у тому числі виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії та установок із зберігання електроенергії;

полегшення доступу до системи розподілу для агрегаторів менших кінцевих споживачів (наприклад, побутових кінцевих споживачів);

## 3) ГТС:

впровадження ефективних технологій та методів транспортування природного газу з мінімізацією виробничо-технологічних витрат та втрат;  
 впровадження систем автоматизованого моніторингу та діагностики стану ГТС для виявлення та усунення пошкоджень та витоків природного газу;  
 впровадження систем автоматизованого моніторингу та контролю за тиском та якістю природного газу;  
 розширення ГТС для підвищення її пропускної здатності та ефективності;

## 4) ГРМ:

впровадження ефективних методів та технологій управління роботою ГРМ з метою зниження технологічних втрат та підвищення ефективності її роботи;  
 впровадження систем автоматизованого моніторингу та діагностики стану ГРМ для виявлення та усунення пошкоджень та витоків природного газу;  
 впровадження систем автоматизованого моніторингу та контролю за тиском та якістю природного газу;  
 здійснення заходів з модернізації та удосконалення існуючих мереж та споруд з метою забезпечення їхньої безпеки та надійності експлуатації;  
 розширення та модернізація ГРМ з метою забезпечення можливості підключення нових споживачів природного газу та їхнього ефективного обслуговування.

За результатами виконаного аналізу зібраних даних формуються висновки, здійснюється ранжування та визначення пріоритетних заходів з підвищення енергоефективності.

5. Етап розроблення проєкту оцінки потенціалу енергоефективності здійснюється операторами з метою формування оцінки потенціалу енергоефективності та формування каталогу проєктів з підвищення енергоефективності з графіком їх реалізації та фінансовим планом.

Проєкт оцінки потенціалу енергоефективності містить:

інформацію про стан енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;  
 проєкти з підвищення енергоефективності;  
 очікувані результати;  
 організацію виконання та фінансування проєктів з підвищення енергоефективності.

Проєкт оцінки потенціалу енергоефективності складається відповідно до вимог розділу IV цієї Методики.

Проєкти з підвищення енергоефективності повинні передбачати капітальні вкладення у покращення енергетичних характеристик об'єктів електроенергетичної/газової інфраструктури, створення та/або енергетичну модернізацію ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії для

підвищення енергоефективності (у тому числі розроблення прийнятних для фінансових установ попередніх техніко-економічних обґрунтувань інвестиційних проєктів).

При розробленні проєктів з підвищення енергоефективності беруться до уваги категорії пріоритетних заходів, що визначені у розділі III цієї Методики. Кожен проєкт з підвищення енергоефективності повинен бути віднесений до відповідної категорії пріоритетних заходів.

При розробленні проєктів з підвищення енергоефективності також беруться до уваги:

- поточний технічний стан об'єкта (системи) або групи об'єктів (систем);
- необхідність запровадження або вдосконалення систем автоматичного енергомоніторингу та управління енергоспоживанням на об'єктах;
- витрати на сертифікацію енергоефективності (за потреби), енергетичний аудит, техніко-економічне обґрунтування, проєктування;
- витрати на матеріали, обладнання, роботи та послуги, які необхідні для реалізації проєктів;
- витрати на майбутню експлуатацію та обслуговування об'єкта (системи) або групи об'єктів (систем).

До основних очікуваних показників проєктів з підвищення енергоефективності відносяться:

- період реалізації проєкту;
- кількісні показники (обсяги) реалізації проєкту;
- обсяг фінансування (капітальні витрати), виражений у мільйонах гривень (з урахуванням податку на додану вартість), додатково – у тисячах євро;
- загальний обсяг економії енергії (економії природного газу або електричної енергії), виражений у МВт·год/рік;
- питомі капітальні витрати, виражені у гривень/кВт·год, додатково – у євро/кВт·год.

Питомі капітальні витрати проєкту з підвищення енергоефективності визначаються як відношення обсягу фінансування проєкту до загального обсягу річної економії енергії (природного газу або електричної енергії), та виражаються у гривень/кВт·год (євро/кВт·год).

Детальний опис та очікувані техніко-економічні показники проєктів з підвищення енергоефективності наводяться у додатку до оцінки потенціалу енергоефективності «Каталог проєктів з підвищення енергоефективності» з метою їх представлення банкам, міжнародним фінансовим організаціям та потенційним інвесторам.

Визначаються можливі шляхи та джерела фінансування проєктів з підвищення енергоефективності, визначаються потенційні партнери (у тому числі міжнародні фінансові організації), розробляються організаційні блок-схеми із зазначенням основних учасників, які забезпечують реалізацію проєктів з підвищення енергоефективності та подальшу ефективну експлуатацію

відповідних об'єктів (систем). Потреби у фінансових ресурсах для реалізації проєктів з підвищення енергоефективності виражаються у мільйонах гривень (додатково – у тисячах євро із зазначенням дати та офіційного валютного курсу, встановленого Національним банком України).

Складається орієнтовний календарний план реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на період 5 років. Календарний план визначає черговість і строк реалізації проєктів за категоріями та містить інформацію про річні обсяги реалізації таких проєктів.

Визначаються кількісні та якісні показники очікуваних результатів від реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на кінець відповідного періоду.

За потреби, до проєкту оцінки потенціалу енергоефективності в якості додатків можуть долучатися інші документи та матеріали, які мають на меті уточнити та/або деталізувати інформацію, яка міститься в проєкті оцінки потенціалу енергоефективності.

6. Етап подання, розгляду та затвердження оцінки потенціалу енергоефективності включає направлення проєкту оцінки потенціалу енергоефективності разом із заповненими Swot-аналізами на розгляд до Держенергоефективності та Міненерго, її розгляд, погодження або надання пропозицій щодо приведення у відповідність оцінки потенціалу енергоефективності до вимог цієї Методики, та затвердження операторами ГТС, ГРМ, систем передачі/розподілу електричної енергії.

Оператори ГТС, ГРМ, систем передачі/розподілу електричної енергії кожні 5 років до 01 березня звітного року готують проєкт оцінки потенціалу енергоефективності відповідно до цієї Методики.

Оператори ГТС, ГРМ, систем передачі/розподілу електричної енергії протягом 10 робочих днів з дня завершення розроблення проєкту оцінки надсилають проєкт оцінки потенціалу енергоефективності до Держенергоефективності та Міненерго.

Держенергоефективності та Міненерго розглядають поданий проєкт оцінки потенціалу енергоефективності протягом 30 робочих днів та за результатами розгляду погоджують проєкт оцінки енергоефективності або відповідний проєкт оцінки потенціалу енергоефективності повертається на доопрацювання до оператора, який підготував даний проєкт, у визначені строки, але не менше ніж 10 робочих днів. У випадку повернення проєкту потенціалу оцінки енергоефективності на доопрацювання, оператор, який підготував даний проєкт, повинен повторно подати свій проєкт оцінки потенціалу енергоефективності до того органу державної влади, який не погодив даний проєкт оцінки, для погодження.

Погоджений проєкт оцінки потенціалу енергоефективності затверджується оператором, який підготував даний проєкт.

Затверджена оцінка потенціалу енергоефективності як результат проведеної оцінки потенціалу енергоефективності надсилається оператором ГТС, ГРМ, систем передачі/розподілу електричної енергії протягом 10 робочих днів після затвердження до Держенергоефективності, Міненерго та НКРЕКП.

Затверджена оцінка потенціалу енергоефективності опубліковується на офіційному вебсайті оператора, який підготував дану оцінку потенціалу енергоефективності, протягом 15 робочих днів з дня затвердження такої оцінки.

7. Оператори ГТС, ГРМ, систем передачі/розподілу електричної енергії розробляють плани розвитку та інвестиційні програми з урахуванням необхідності реалізації проєктів з підвищення енергоефективності, визначених у відповідній оцінці потенціалу енергоефективності.

#### **IV. Зміст оцінки потенціалу енергоефективності**

1. Оцінка потенціалу енергоефективності складається з таких розділів:  
вступ;  
резюме оцінки потенціалу енергоефективності;  
резюме поточного стану енергоефективності;  
проєкти з підвищення енергоефективності;  
організація виконання та фінансування проєктів з підвищення енергоефективності;  
очікувані результати реалізації проєктів з підвищення енергоефективності;  
додатки до оцінки потенціалу енергоефективності.

2. Розділ «Вступ» містить стислу інформацію щодо мети та підстав розроблення оцінки потенціалу енергоефективності, взаємозв'язку оцінки потенціалу енергоефективності з іншими документами щодо планування та розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії.

3. Розділ «Резюме оцінки потенціалу енергоефективності» містить стислу інформацію щодо:  
визначених цілей по підвищенню енергоефективності;  
пріоритетних проєктів з підвищення енергоефективності;  
узагальнених кількісних показників очікуваних результатів від реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на кінець періоду планування;  
узагальнених показників потреби у фінансових ресурсах для реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на кінець періоду планування з розподілом за основними джерелами фінансування.

За потреби, розділ може бути розділений на підрозділи, а також містити додаткову інформацію, визначену оператором.

4. Розділ «Резюме поточного стану енергоефективності» містить стислу інформацію щодо:

поточного стану ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;  
поточного стану реалізації відповідного плану розвитку ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;

результатів аналізу поточного рівня технологічних витрат (витрат) та інших факторів, що впливають на енергоефективність у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії з поясненням причин їх виникнення;

результатів аналізу рівня реалізації підходу з надання переваги енергоефективності, що визначений у розділі II цієї Методики, при складанні планів розвитку та інвестиційних програм ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії;

результатів аналізу завершених, поточних і запланованих інвестиційних програм і проєктів (у тому числі за участі міжнародних фінансових організацій), направлених на підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

результатів аналізу обмежень для реалізації заходів з підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії ;

результатів Swot аналізу;

результатів аналізу витрат і вигід для вибору найбільш економічно ефективних заходів підвищення енергоефективності у ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії;

результатів інших видів аналізу (у разі здійснення).

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу електроенергії додатково вказують в розділі «Резюме поточного стану енергоефективності» результати аналізу показників енергоефективності діяльності керування навантаженням і забезпечення оперативної сумісності, а також доступу до мереж для споживачів (у тому числі активних споживачів) електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з відновлюваних (альтернативних) джерел енергії, та/або споживачів (у тому числі активних споживачів), які встановили установки зберігання енергії.

За потреби, розділ може містити додаткову інформацію, визначену рішенням оператора.

5. Розділ «Проєкти з підвищення енергоефективності» містить стислу інформацію щодо основних очікуваних показників проєктів з підвищення енергоефективності.

За потреби, розділ може містити додаткову інформацію, визначену рішенням оператора.

Більш детальна інформація щодо проєктів з підвищення енергоефективності викладається у додатку до оцінки потенціалу енергоефективності «Каталог проєктів з підвищення енергоефективності» оператора.

6. Розділ «Організація виконання та фінансування проєктів з підвищення енергоефективності» містить інформацію щодо:

установ, підприємств, організацій (у тому числі міжнародних фінансових організацій, партнерів, інвесторів), які планується залучити до реалізації проєктів з підвищення енергоефективності, визначених організаційних блок-схем реалізації даних проєктів з поясненнями;

потреб у фінансових ресурсах для реалізації проєктів з підвищення енергоефективності;

джерел фінансування реалізації проєктів з підвищення енергоефективності; орієнтовного календарного плану реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на період 5 років із зазначенням кількісних показників по роках;

основних потенційних внутрішніх і зовнішніх ризиків при реалізації проєктів з підвищення енергоефективності, та можливих дій щодо зниження визначених ризиків;

організації моніторингу, аналізу та оцінки ефективності реалізації проєктів з підвищення енергоефективності.

За потреби, розділ може містити додаткову інформацію, визначену рішенням оператора.

7. Розділ «Очікувані результати реалізації проєктів з підвищення енергоефективності» містить інформацію щодо кількісних і якісних показників основних очікуваних результатів від реалізації проєктів з підвищення енергоефективності на кінець відповідного періоду.

За потреби, розділ може містити додаткову інформацію, визначену рішенням оператора.

8. Розділ «Додатки до оцінки потенціалу енергоефективності» включає: додаток «Каталог проєктів з підвищення енергоефективності»; додаток «Вихідні дані, що використовувалися для розроблення оцінки потенціалу енергоефективності»;

додаток «Прогноз зміни цін і тарифів на енергію».

За потреби, до складу додатків долучаються інші документи та матеріали (у тому числі техніко-економічні обґрунтування проєктів, звіти з енергетичного аудиту тощо), визначені рішенням оператора.

Зазначені додатки складаються в довільній формі.



## **V. Порядок оновлення оцінки потенціалу енергоефективності**

1. Оновлення оцінки потенціалу енергоефективності здійснюється за рішенням оператора, але не рідше ніж 1 раз на рік.
2. При оновленні оцінки потенціалу енергоефективності період дії самої оцінки (початок і кінець періоду) не змінюється.
3. Оновлення оцінки потенціалу енергоефективності відбувається з урахуванням змін стану ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії та результатів реалізації проєктів з підвищення енергоефективності.
4. Оператори оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах рішення про оновлення оцінки потенціалу енергоефективності та причини прийняття такого рішення та інформують про таке оновлення Держенергоефективності, Міненерго та НКРЕКП.
5. Оновлення оцінки потенціалу енергоефективності здійснюється відповідно до вимог розділу III цієї Методики.

## **VI. Звіт про оцінку потенціалу енергоефективності**

1. Держенергоефективності, на підставі затверджених оцінок потенціалу енергоефективності формує та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті звіт про результати оцінки потенціалу енергоефективності.
2. Формування та оприлюднення звіту про результати оцінки потенціалу енергоефективності здійснюються Держенергоефективності до 01 червня року, в якому завершено та затверджено відповідні оцінки потенціалу енергоефективності.
3. Звіт про результати оцінки потенціалу енергоефективності повинен містити інформацію на основі затверджених оцінок потенціалу енергоефективності про питання енергоефективності в ГТС, ГРМ, системі передачі/розподілу електричної енергії, зокрема, про оцінку потенціалу енергоефективності, поточний стан енергоефективності, проєкти з підвищення енергоефективності, організацію виконання та фінансування проєктів з підвищення енергоефективності, очікувані результати реалізації проєктів з підвищення енергоефективності.  
За потреби, до складу звіту про результати оцінки потенціалу енергоефективності можуть бути додані додатки з матеріалами та документами,

сформованих на основі даних затверджених оцінок потенціалу енергоефективності.

## **VII. Моніторинг виконання оцінки потенціалу енергоефективності**

1. Оператори кожного року подають інформацію про результати виконання своїх проєктів з підвищення енергоефективності, перебачених в затверджених оцінках потенціалу енергоефективності, до 15 грудня року, в якому проводиться моніторинг до Держенергоефективності.

2. Інформація про результати виконання своїх проєктів з підвищення енергоефективності подається відповідно до форми звіту про реалізацію проєктів з підвищення енергоефективності, який наведено у додатку 2 до цієї Методики.

3. Держенергоефективності має право запитувати додаткову інформацію та матеріали при аналізі отриманої інформації від операторів про результати виконання своїх проєктів з підвищення енергоефективності.

4. Інформація про результати виконання операторами своїх проєктів з підвищення енергоефективності відповідно до затверджених оцінок з підвищення енергоефективності опубліковується на офіційному вебсайті Держенергоефективності.

**Керівник експертної групи  
стимулювання розвитку відновлюваних  
низьковуглецевих газів**



**Андрій СИНЮК**

Додаток 1  
до Методики оцінки потенціалу  
енергоефективності газотранспортної  
системи, системи передачі електричної  
енергії, газорозподільної системи,  
системи розподілу електричної енергії  
(абзац сьомий пункту 4 розділу III)

**Swot-аналіз**  
**підвищення енергоефективності ГТС, системи передачі електричної**  
**енергії, ГРМ, системи розподілу електричної енергії**

№ з/п	Внутрішні фактори		Зовнішні фактори	
	Сильні сторони	Слабкі сторони	Можливості	Загрози
1	2	3	4	5
1				
2				
3				



Додаток 2  
до Методики оцінки потенціалу  
енергоефективності газотранспортної  
системи, системи передачі електричної  
енергії, газорозподільної системи, системи  
розподілу електричної енергії  
(пункт 2 розділу VII)

**Форма звіту про реалізацію проєктів з підвищення енергоефективності**

№ з/п	Найменування проєкту <sup>1</sup>	Період реалізації проєкта	Стан реалізації проєкта (завершено, реалізовується, очікує початку)	Стислий опис заходів, що включені до проєкта, із зазначенням очікуваних кількісних показників	Стислий опис виконаних заходів з підвищення енергоефективності із зазначенням кількісних показників
1	1	2	3	4	5
1					
2					

---

<sup>1</sup> – вказуються проєкти, які передбачені в оцінці потенціалу енергоефективності оператора.



---

UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-5.1-5377 від 19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:05  
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА**  
до проєкту наказу Міністерства енергетики України  
«Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності  
газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії,  
газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії»  
(далі – проєкт наказу)

### **1. Мета**

Метою розроблення проєкту наказу є встановлення комплексної методики для оцінки потенціалу енергоефективності у газотранспортній системі, системі передачі електричної енергії, газорозподільній системі та системі розподілу електричної енергії. Це сприятиме підвищенню ефективності використання енергії, зниженню витрат на енергоресурси та зменшенню впливу на довкілля.

### **2. Обґрунтування необхідності прийняття акта**

Проєкт наказу розроблено Міністерством енергетики України з метою виконання абзацу третього частини другої статті 15 Закону України «Про енергетичну ефективність». Прийняття цього наказу є важливим кроком у напрямку забезпечення енергетичної безпеки та стійкості енергетичної інфраструктури України.

Методика розроблена відповідно до вимог директив ЄС, які регулюють питання оцінки потенціалу енергоефективності у газотранспортній системі, системі передачі електричної енергії, газорозподільній системі та системі розподілу електричної енергії. Зокрема, йдеться про такі директиви:

Директива Європейського Парламенту і Ради 2012/27/ЄС від 25 жовтня 2012 року про енергоефективність, внесення змін до директив 2009/125/ЄС і 2010/30/ЄС та про скасування директив 2004/8/ЄС і 2006/32/ЄС, яка встановлює загальну основу для сприяння енергоефективності в ЄС та вимагає від держав-членів впровадження заходів для підвищення енергоефективності в усіх секторах економіки.

Директива Європейського Парламенту і Ради 2009/73/ЄС від 13 липня 2009 року про спільні правила для внутрішнього ринку природного газу та про скасування Директиви 2003/55/ЄС, яка передбачає заходи щодо забезпечення ефективного використання енергії в газотранспортних і газорозподільних системах.

Директива Європейського Парламенту і Ради 2009/72/ЄС від 13 липня 2009 року про спільні правила внутрішнього ринку електроенергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС, яка спрямована на підвищення енергоефективності у системах передачі та розподілу електричної енергії.

Прийняття цього наказу також сприятиме імплементації зобов'язань України в рамках Угоди про асоціацію з ЄС, зокрема щодо впровадження європейських стандартів енергоефективності.

### **3. Основні положення проєкту акта**

Проєктом наказу пропонується затвердити Методика оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії.



Міністерство енергетики України  
№26/1.1-5.1-5377 від 19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:05  
3ED5083160DBCS59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

#### **4. Правові аспекти**

У цій сфері правового регулювання діють такі нормативно-правові акти:

Закон України «Про енергетичну ефективність»;

Закон України «Про ринок електричної енергії»;

Закон України «Про ринок природного газу»;

Енергетична стратегія України на період до 2050 року, схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 21 квітня 2023 року № 373-р;

Концепція впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 14 жовтня 2022 року № 908-р;

План заходів щодо реалізації Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року затверджений розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 14 жовтня 2022 року № 908-р;

План заходів з реалізації у 2021–2023 роках Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року, затверджений розпорядженням Кабінету Міністрів України, від 29 грудня 2021 року № 1803-р;

Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 № 309;

Кодекс систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 № 310;

Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823;

Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824.

#### **5. Фінансово-економічне обґрунтування**

Реалізація проєкту наказу не потребуватиме фінансування із державного та/чи місцевих бюджетів.

#### **6. Позиція заінтересованих сторін**

Проєкт наказу 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, а також сфери наукової та науково-технічної діяльності.

#### **7. Оцінка відповідності**

Проєкт наказу містить норми, які стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції та які повністю відповідають законодавству ЄС.

Проєкт наказу не містить норм, які:

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 з корупцією; створюють підстави для дискримінації.

## **8. Прогноз результатів**

Прийняття проекту наказу дозволить:

визначити потенціал енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі та розподілу електричної енергії, газорозподільної системи;

вдосконалити методи оцінки та управління енергоефективністю в енергетичній інфраструктурі;

підвищити загальну енергоефективність та зменшити витрати на енергоресурси.

**Міністр енергетики України**

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 року

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**проекту наказу Міністерства енергетики України**  
**«Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності**  
**газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії,**  
**газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії»**  
(далі – проект наказу)

**I. Визначення проблеми**

На даний момент в Україні існує значна кількість проблем, пов'язаних із неефективним використанням енергетичних ресурсів у газотранспортній системі (далі – ГТС), системі передачі електричної енергії, газорозподільних системах (далі – ГРМ) та системах розподілу електричної енергії. Основними факторами, що викликають ці проблеми, є застарілі інфраструктурні рішення, значні технологічні втрати при транспортуванні та розподілі енергії, а також недостатня інтеграція інноваційних технологій для підвищення енергоефективності.

Недостатній рівень енергоефективності призводить до економічних втрат, підвищення витрат на енергію, негативного впливу на довкілля та підвищення залежності України від імпорту енергоресурсів. Поточний рівень технологічних втрат у ГТС та системах розподілу електричної енергії створює додатковий тиск на кінцевих споживачів через високі ціни на енергію. Більше того, через відсутність системного підходу до планування та впровадження енергоефективних заходів, інвестиційні програми не враховують усі можливі варіанти зниження енергоспоживання та оптимізації процесів.

Станом на сьогодні відсутність чітко визначених інструментів для оцінки потенціалу енергоефективності та відповідних нормативних вимог ускладнює процес довгострокового планування розвитку енергетичних мереж та впровадження новітніх рішень. Це обмежує здатність операторів систем передачі та розподілу, а також операторів ГТС і ГРМ досягати національних цілей щодо зменшення витрат енергоресурсів та покращення надійності енергопостачання.

Проблема, яку має вирішити методика оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії далі (далі – методика), полягає у створенні інструменту, що дозволить операторам систем планувати енергоефективні заходи на основі комплексного аналізу існуючого стану інфраструктури, економічної ефективності та можливостей модернізації. Запропонована методика повинна встановити єдиний підхід до оцінки потенціалу енергоефективності, що сприятиме ефективному використанню ресурсів, зменшенню втрат, та забезпеченню належного рівня інвестицій у енергетичну інфраструктуру.





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

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

Врегулювання цієї проблеми неможливе за допомогою ринкових механізмів, оскільки питання реагування на кризову ситуацію рівня надзвичайної ситуації потребує державного регулювання.

Регуляторні акти, які могли б врегулювати проблему – відсутні.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю прийняття проєкту наказу є встановлення комплексної методики для оцінки потенціалу енергоефективності у газотранспортній системі, системі передачі електричної енергії, газорозподільній системі та системі розподілу електричної енергії, що сприятиме збільшенню ефективності використання енергії, зменшенню витрат на енергоресурси та впливу на довкілля.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу	Такий спосіб є найбільш ефективним. Прийняття проєкту наказу та затвердження методики забезпечить проведення детальної оцінки потенціалу енергоефективності операторів ГТС, ГТМ, систем передач та розподілу електричної енергії. Це сприятиме підвищенню ефективності використання енергії, зниженню витрат на енергоресурси та зменшенню впливу на довкілля. Прийняття цього наказу також сприятиме імплементації зобов'язань України в рамках Угоди про асоціацію з ЄС, зокрема щодо впровадження європейських стандартів енергоефективності.
Альтернатива 2	Така альтернатива є неприйнятною, оскільки наразі відсутній єдиний підхід до оцінки енергоефективності

Залишення існуючої ситуації без змін	ГТС, ГРМ, систем передачі та розподілу електричної енергії. Залишення існуючої ситуації не забезпечує у повній мірі виконання вимог Закону України «Про енергетичну ефективність» та зобов'язань України в рамках Угоди про асоціацію з ЄС. Такий спосіб не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.
--------------------------------------	--

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Забезпечить створення єдиного підходу до проведення оцінки енергоефективності ГТС, ГРМ, систем передачі та розподілу електричної енергії, що призведе до виконання Україною зобов'язань в рамках Угоди про асоціацію з ЄС.	Відсутні.
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні.	Зростання рівня технологічних втрат, неможливість досягнення національних цілей у сфері енергоефективності, підвищення залежності від імпорту енергоресурсів та продовження негативного впливу на довкілля. Такий спосіб не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Забезпечення стабільного та безпечного постачання природного газу та електроенергії, зменшення	Відсутні.

	витрат на споживання природного газу та електроенергії, зменшення ризику аварійних ситуацій, що позитивно вплине на якість життя та безпеку громадян.	
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні.	Залишення ситуації без змін може призвести до подорожчання енергоресурсів, збільшення аварійності та негативного впливу на довкілля, що безпосередньо вплине на громадян та їх фінансово-соціальний стан.

#### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	2	36	-	-	38
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	5,3 %	94,7 %	-	-	100 %

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Забезпечить підвищення енергоефективності та позитивно вплине на інноваційний розвиток підприємств ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії, що дозволить досягти цілі державного регулювання.	Відсутні.

Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні.	Відсутність регулювання не створить стимулів для підвищення енергоефективності підприємств ГТС, ГРМ, системи передачі/розподілу електричної енергії, що призведе до збереження, а в подальшому до збільшення поточного високого обсягу використання енергетичних ресурсів при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії.
--	-----------	--

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу	19 875 520
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	На сьогодні при транспортуванні/розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії суб'єкти господарювання несуть суттєві фінансові витрати, при відсутності дієвих механізмів реалізації енергоефективних заходів.

#### 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 проєкту наказу	4	Максимальний бал. Цілі прийняття проєкту наказу будуть досягнуті повною мірою. Проблеми більше не буде існувати.

<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>1</p>	<p>Мінімальний бал. Зазначена альтернатива не сприяє досягненню цілей державного регулювання.</p>
---	----------	---

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту наказу</p>	<p>Прийняття проекту наказу забезпечить єдиний підхід до оцінки енергоефективності ГТС, ГРМ, систем передачі та розподілу електричної енергії. Методика встановить чіткі критерії для аналізу та планування енергоефективних заходів.</p>	<p>19 875 520 грн.</p>	<p>Прийняття проекту наказу сприятиме зменшенню технологічних втрат, підвищення ефективності використання енергії, створення прозорого механізму для залучення інвестицій у модернізацію енергетичних систем.</p>
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні.</p>	<p>На сьогодні при транспортуванні /розподілі природного газу та при передачі/розподілі електричної енергії суб'єкти господарювання несуть суттєві фінансові витрати, при відсутності дієвих механізмів реалізації енергоефективн</p>	<p>Неможливість досягнення цілей державного регулювання, не відповідає вимогам Закону України «Про енергетичну ефективність». Стимулює збереження високого рівня технологічних втрат, неможливість досягнення національних цілей у сфері енергоефективності, підвищення</p>

		их заходів.	залежності від імпорту енергоресурсів та продовження негативного впливу на довкілля.
--	--	-------------	--

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми, є прийняття проекту наказу, який передбачає реалізацію положень Закону України «Про енергетичну ефективність», в частині підвищення енергоефективності для ГТС, ГРМ, систем передачі та розподілу електроенергії.

Міністерство енергетики України для впровадження проекту наказу має погодити проект із заінтересованими органами та подати його на державну реєстрацію до Міністерства юстиції 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 наказу для органів виконавчої влади (Міністерства енергетики України) чи органів місцевого самоврядування не передбачаються.

## VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Проект наказу набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

Строк дії проекту наказу необмежений у часі, що надасть змогу досягти цілей державного регулювання.

## VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Результативність дії регуляторного акта визначатиметься такими ключовими показниками:

1	Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта	Не передбачено.
2	Кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта	38 суб'єктів господарювання, у тому числі операторів ГТС, ГРМ та систем передачі й розподілу електроенергії.
3	Розмір коштів і час, що	Адміністративні витрати – 500 000

	витрачатимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта	грн на суб'єкта господарювання кожного року; одноразові витрати на збір матеріалів для проведення оцінки потенціалу енергоефективності – 23 040 грн на суб'єкта господарювання у перший рік (ці витрати не повторюються у наступні роки).
4	Рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта	Високий.
5	Зменшення технологічних втрат при транспортуванні та розподілі енергії	Очікуване скорочення не менше ніж на 10% за 3–5 років.
6	Кількість реалізованих енергоефективних заходів операторами ГТС, ГРМ, систем передачі та розподілу електроенергії відповідно до методики	Очікувана кількість проєктів – не менше 5 у перші три роки.

Проєкт регуляторного акта 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**

Всі відстеження результативності проєкту наказу будуть здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом аналізу статистичних даних.

Базове відстеження результативності проєкту наказу буде здійснюватися через рік після набрання його чинності.

Повторне відстеження результативності проєкту наказу буде здійснено через два роки після набрання його чинності.

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

**Міністр енергетики України**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 року

Додаток  
до Аналізу регуляторного впливу

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

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо (навчання членів комісії з перевірки знань охорони праці, навчання слюсарів, навчання персоналу роботі на комп'ютерній програмі «Автоекзаменатор. Охорона праці»), 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	* 500 000 *при середній заробітній платі працівника.	* 500 000 зарплата економіста* 5 років = 2 500 000 *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 Одноразовий збір матеріалів та підготовка оцінки потенціалу енергоефективності (480 годин із розрахунку 1 година = 48 грн.)	23 040	23 040



9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	523 040	2 523 040
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	38	38
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	19 875 520	95 875 520

## Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	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	-	-	-

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)	-	-

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)	500 тис. грн	-	500 тис. грн	2,5 млн грн.

\* 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	-	-



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

***Про внесення змін до Плану діяльності  
Міністерства енергетики України з  
підготовки проєктів регуляторних  
актів на 2025 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 зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 10 грудня 2024 року № 462 (зі змінами), що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№2051/вн/612-6372025/19.03.2025  
КЕП: Галущенко Г. В. 19.03.2025 18:68  
3ED5083160DVC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**Зміни**  
**до Плану діяльності Міністерства енергетики України**  
**з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік**

Доповнити план позиціями такого змісту:

№ з/п	Назва проєкту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
16.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи	Дозволить врегулювати відносини між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та визначити правові, технічні, організаційні та економічні засади доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	III квартал 2025 року



Оператора газорозподільчої  
Міністерство енергетики України  
№105 від 12.03.2025  
КЕН. Галущенко Г. В. 12.03.2025 17:58  
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

	системи та/або оператора газосховищ»	родовища до станції переробки, з метою надання послуги переміщення природного газу такими газопроводами		
17.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»	Дозволить визначити єдиний підхід до збору, фіксації та узагальнення інформації щодо вартості втрат (витоку) природного газу у разі руйнування або пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності у зв'язку із бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії Російської Федерації	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	III квартал 2025 року
18.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії»	Дозволить визначити потенціал енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі та розподілу електричної енергії, газорозподільної системи, вдосконалити методи оцінки та управління енергоефективністю в енергетичній інфраструктурі, підвищити загальну енергоефективність та зменшити витрати на енергоресурси	Директорат ресурсоефективних трансформацій	III квартал 2025 року

# Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії»

Повідомлення про оприлюднення  
проєкту наказу Міністерства енергетики України  
«Про затвердження Методики оцінки потенціалу  
енергоефективності газотранспортної системи,  
системи передачі електричної  
енергії, газорозподільної системи, системи  
розподілу електричної енергії»

Міністерство енергетики України оголошує про опублікування проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії» на офіційному вебсайті Міненерго в мережі Інтернет – <https://mev.gov.ua/>, у розділі «Діяльність»/ «Законодавство»/ «Регуляторні акти»/ «Проєкти регуляторних актів та аналіз впливу».

Наказ Міненерго «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії» підготовлено з метою встановлення комплексної методики для оцінки потенціалу енергоефективності у газотранспортній системі, системі передачі електричної енергії, газорозподільній системі та системі розподілу електричної енергії. Це сприятиме підвищенню ефективності використання енергії, зниженню витрат на енергоресурси та зменшенню впливу на довкілля.









Зауваже  
письмовому вигл



UB  
Міністерство енергетики України  
Юрищів 54, 37000  
КЕП: Галуценко Г. В. 19.03.2025 18:05  
Електронний поштовий протокол місяця за адресою:  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

Міністерство енергетики України, вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601,

e-mail: darya.krivoplyas@mev.gov.ua

 Проект наказу	411.42 КБ
 Методика оцінки	486.05 КБ
 Додаток 1 до Методики	325.73 КБ
 Додаток 2 до Методики	84.98 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	470.03 КБ
 Аналіз регуляторного впливу (доопрацьований)	467.85 КБ
 Наказ Міненерго № 461 від 10.12.2024	557.49 КБ
 Наказ Міненерго № 105 від 12.03.2025	420.58 КБ

Дата публікації 02 грудня 2024, 10:00

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)