



МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД ТА ТЕРИТОРІЙ УКРАЇНИ

вул. Велика Житомирська, 9, м. Київ, 01601, тел./факс: (044) 278-83-90, тел. (044) 284-05-54,
278-82-90; e-mail: minregion@minregion.gov.ua, сайт: www.minregion.gov.ua;
код згідно з ЄДРПОУ 37471928

№ _____

на № _____

від _____

Державна регуляторна служба України

Відповідно до частини першої статті 5 Закону України «Про енергетичну ефективність будівель» Міністерство розвитку громад та територій України надсилає проект наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель», яким передбачається внесення змін до чинного наказу Мінрегіону від 11.07.2018 №169 «Про затвердження Методики визначення енергетичної ефективності будівель», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 16 липня 2018 року за № 822/32274, і просить погодити його у найкоротший термін.

Додатки:

1. Проект наказу Мінрегіону «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель» на 17 арк., в 1 прим.;
2. Пояснювальна записка на 2 арк., в 1 прим.;
3. Прогноз впливу на 1 арк., в 1 прим.;
4. Порівняльна таблиця на 25 арк., в 1 прим.
5. Аналіз регуляторного впливу на 7 арк., в 1 прим.;
6. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк., в 1 прим.;
7. Копія оприлюдненого повідомлення про оприлюднення на 2 арк., в 1 прим.

Заступник Міністра

В'ячеслав НЕГОДА

Олена Воскобійник
Надія Кононова, тел 278-51-46
Ілля Костров, тел. 284-06-20



МІНРЕГІОН
№7/31/12748-20 від 23.07.2020

1717935



Підписано ЕЦП
Негода В'ячеслав Андронович
23.07.2020 19:41



Міністерство розвитку громад та територій України

Офіційний веб-сайт Міністерства

Головна > Нормативно-правова база > Регуляторна політика > Повідомлення про оприлюднення проєктів регуляторних актів
> Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження
Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель»

Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель»

21.03.2020

Повідомлення про оприлюднення
проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України
«Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель»

1. Розробник:

Міністерство розвитку громад та територій України.

2. Стислий виклад змісту проєкту регуляторного акта:

Проєкт наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель», розроблений на підставі Закону України «Про енергетичну ефективність будівель» та у відповідності до вимог Директиви Європейського Парламенту та Ради ЄС 2010/31/ЄС, актів законодавства Європейського Союзу, Енергетичного співтовариства, гармонізованих європейських стандартів у сфері енергетичної ефективності будівель та інших.

Проєктом акта передбачається внести зміни до деяких розділів та встановити новий підхід з визначення класу енергетичної ефективності будівель.

3. Спосіб оприлюднення проєкту регуляторного акта:

Проєкт регуляторного акта, аналіз регуляторного впливу та пояснювальна записка до нього буде оприлюднено на офіційному веб-сайті Міністерства розвитку громад та територій України (www.minregion.gov.ua).

4. Строк, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань:

Зауваження та пропозиції приймаються протягом місяця.

5. Зауваження та пропозиції направляти на адресу:

Мінрегіон:

Адреса: 01601, м. Київ, вул. Велика Житомирська, 9

Електронна адреса: KoponovaNV@minregion.gov.ua, тел. 278-51-46.

тел/факс 278-83-90

Державна регуляторна служба України:

Адреса: 01001, м. Київ, вул. Арсенальна, 9/11, тел. 285-05-55.

факс 254-43-93

inform@dkrp.gov.ua.

Зауваження та пропозиції надсилати електронною та звичайною поштою.

**Повідомлення про оприлюднення
проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про
затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності
будівель»**

1. Розробник:

Міністерство розвитку громад та територій України.

2. Стислий виклад змісту проєкту регуляторного акта:

Проєкт наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель», розроблений на підставі Закону України «Про енергетичну ефективність будівель» та у відповідності до вимог Директиви Європейського Парламенту та Ради ЄС 2010/31/ЄС, актів законодавства Європейського Союзу, Енергетичного співтовариства, гармонізованих європейських стандартів у сфері енергетичної ефективності будівель та інших.

Проєктом акта передбачається внести зміни до деяких розділів та встановити новий підхід з визначення класу енергетичної ефективності будівель.

3. Спосіб оприлюднення проєкту регуляторного акта:

Проєкт регуляторного акта, аналіз регуляторного впливу та пояснювальна записка до нього буде оприлюднено на офіційному веб-сайті Міністерства розвитку громад та територій України (www.minregion.gov.ua).

4. Строк, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань:

Зауваження та пропозиції приймаються протягом місяця.

5. Зауваження та пропозиції направляти на адресу:

Мінрегіон:

Адреса: 01601, м. Київ, вул. Велика Житомирська, 9

Електронна адреса: KononovaNV@minregion.gov.ua, тел. 278-51-46,
тел/факс 278-83-90

Державна регуляторна служба України:

Адреса: 01001, м. Київ, вул. Арсенальна, 9/11, тел. 285-05-55,
факс 254-43-93

inform@dkrp.gov.ua.

Зауваження та пропозиції надсилати електронною та звичайною поштою.

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій
України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної
ефективності будівель»

1. Резюме

Метою прийняття акта є вдосконалення методики визначення енергетичної ефективності будівель шляхом внесення змін до деяких розділів та встановлення нового підходу з визначення класу енергетичної ефективності будівель.

2. Проблема, яка потребує розв'язання

Останнім часом до Міністерства розвитку громад та територій України надходили пропозиції від енергоаудиторів щодо вдосконалення Методики визначення енергетичної ефективності будівель із врегулювання методів з визначення класу енергетичної ефективності будівель, що зазначені в Методиці визначення енергетичної ефективності будівель, затвердженій наказом Мінрегіону від 11 липня 2018 року № 169, зареєстрованій у Міністерстві юстиції України 16 липня 2018 року за № 822/32274, та в ДБН В 2.6-31:2016 «Теплова ізоляція будівель».

Для врегулювання суперечностей під час визначення класу енергетичної ефективності будівлі пропонується внести зміни до деяких розділів вищезазначеної Методики визначення енергетичної ефективності будівель.

3. Суть проєкту акта

Удосконалення процедури визначення енергетичної ефективності будівель та класу енергетичної ефективності будівель.

4. Вплив на бюджет

Реалізація проєкту акта не потребує додаткових витрат із державного та/або місцевого бюджетів.

5. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт акта не стосується соціально-трудової сфери.

Проєкт акта не стосується питань розвитку адміністративно-територіальних одиниць та не вирішує концептуальних проблем розвитку регіонів, а тому не потребує погодження з органами місцевого самоврядування.

Проєкт акта не потребує погодження Наукового комітету Національної ради України з питань розвитку науки і технологій, оскільки він не стосується наукової та науково-технічної діяльності.

З 19 травня по 19 червня 2020 року тривало громадське обговорення проєкту акта. За період обговорення проєкту акта надходили зауваження та пропозиції від громадян України, науковців, Державної установи «Фонд енергоефективності» та енергоаудиторів. Зауваження та пропозиції опрацьовані та розглянуті на узгодженій нараді щодо їх врахування.

6. Прогноз впливу

Проект акта не стосується питання розвитку адміністративно-територіальних одиниць України, є регуляторним актом та відповідає принципам державної регуляторної політики і не має впливу на ринок праці.

За предметом правового регулювання реалізація проекту акта не впливає на ринкове середовище через відсутність витрат з боку держави та понесення заінтересованими суб'єктами господарювання незначних витрат на ознайомлення з розміщеним на офіційних веб-сайтах державних органів влади текстом проекту наказу після його видання.

За предметом правового регулювання реалізація проекту акта не впливає на: розвиток регіонів, ринок праці, громадське здоров'я, екологію та навколишнє природне середовище, інші сфери суспільних відносин.

7. Позиція заінтересованих органів

Проект акта потребує погодження Міністерством розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України, Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України, Державним агентством з енергоефективності та енергозбереження України, Державною регуляторною службою України.

8. Ризики та обмеження

Проект акта не містить положень, які мають ознаки дискримінації, що стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод, впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків.

У проекті акта відсутні положення, що містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією, створюють підстави для дискримінації, стосуються інших ризиків та обмежень, які можуть виникнути під час реалізації акта.

У зв'язку з цим, громадська антидискримінаційна експертиза не проводилася.

9. Підстава розроблення проекту акта

Проект наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель» розроблено Міністерством розвитку громад та територій України з власної ініціативи.

Перший заступник Міністра
розвитку громад та
територій України



Василь ЛОЗИНСЬКИЙ

Прогноз впливу

реалізації проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель»

1. Суть проєкту акта:

Вдосконалено підходи до визначення класу енергетичної ефективності будівель

2. Вплив на ключові інтереси усіх заінтересованих сторін:

Заінтересована сторона	Ключовий інтерес	Очікуваний (позитивний чи негативний) вплив на ключовий інтерес із зазначенням передбачуваної динаміки змін основних показників (у числовому або якісному вимірі)		Пояснення (чому саме реалізація акта призведе до очікуваного впливу)
		короткостроковий вплив (до року)	середньостроковий вплив (більше року)	
Замовники енергетичної сертифікації будівель (~ 160 000)	Отримання інформації про клас енергетичної ефективності будівлі відповідно Європейських вимог	Позитивний	Позитивний	Якісний енергетичний сертифікат що відображатиме енергоспоживання будівлі.
Суб'єкти господарювання, що здійснюють сертифікацію енергетичної ефективності будівель (атестовані енергоаудитори та фахівці з обстеження інженерних систем будівель ~ 1055)	Отримання стабільного прибутку від розроблення енергетичних сертифікатів	Позитивний	Позитивний	Удосконалення процедури проведення сертифікації енергетичної ефективності будівель з урахуванням вимог чинного законодавства та будівельних норм

Володимир О.О.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу Міністерства розвитку громад та територій України «Про затвердження Змін до Методики визначення енергетичної ефективності будівель»

I. Визначення проблеми

Житловий та громадський сектори є найбільшими споживачами енергоресурсів в Україні. Їхня частка складає до 40% від загального енергоспоживання. З урахуванням високої та постійно зростаючої вартості енергоресурсів в Україні та в світі, питання ефективного та ощадного споживання енергії будівлями набуває все більшої актуальності та гостроти.

В Україні наявний житловий фонд багатоквартирних будинків значною мірою складається з житла, побудованого в період до 1990-х років, та розподіляється за роками забудови таким чином: 16.3% збудовані до 1945 року; 68.7% збудовані в період 1946-1990 років; 4,2% збудовано в період 1990-2000 років; 10.8% збудовано після 2000 року.

Критичним в цій ситуації є той факт, що більше 80 % будівель житлового фонду України є застарілим з точки зору ефективності використання. Широке використання серійного будівництва багатоквартирного житла у радянські часи, забезпечило на сьогодні величезний за обсягами багатоквартирний житловий фонд з низьким рівнем енергетичних характеристик, наприклад, середнє питоме споживання енергетичних ресурсів в Україні – 260 кВт×год/м², а в країнах ЄС – 90 - 120 кВт×год/м².

Законом України «Про енергетичну ефективність будівель» визначено, що для виконання комплексу робіт, спрямованих на підвищення теплотехнічних показників огорожувальних конструкцій будівель, показників споживання енергетичних ресурсів інженерними системами та забезпечення енергетичної ефективності будівель для конкретної будівлі, необхідно провести обстеження такої будівлі та встановити її фактичний стан.

Протягом року до Міністерство розвитку громад та територій України надходили пропозиції від енергоаудиторів, науковців та громадян України щодо вдосконалення Методики визначення енергетичної ефективності будівель із врегулювання методів з визначення класу енергетичної ефективності будівель, що зазначені в Методиці визначення енергетичної ефективності будівель, затвердженої наказом Мінрегіону від 11 липня 2018 року № 169, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 16 липня 2018 року за № 822/32274, та в ДБН В.2.6-31:2016 «Теплова ізоляція будівель».

Враховуючи вищенаведене, а також науково обґрунтовані пропозиції щодо встановлення мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель, пропонується внести зміни до деяких розділів вищезазначеної Методики визначення енергетичної ефективності будівель для врегулювання протиріч під час визначення класу енергетичної ефективності будівлі.

Враховуючи зазначене, підготовлено проєкт акта із вдосконалення методики визначення енергетичної ефективності будівель шляхом внесення змін до деяких розділів та запровадження єдиного підходу щодо визначення класу

енергетичної ефективності будівель під час енергетичної сертифікації об'єктів будівництва (нового будівництва, реконструкції чи капітального ремонту) та прийняття таких об'єктів в експлуатацію, як передбачено Законом України «Про енергетичну ефективність будівель»

Основними групами, на які проблема справляє вплив, є

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

Проблема, яку пропонується врегулювати в результаті прийняття регуляторного акта, є важливою і не може бути розв'язано за допомогою ринкових механізмів, оскільки потребує законодавчого врегулювання.

Прийняття проекту акта дозволить встановити процедуру із визначення енергетичної ефективності будівель шляхом внесення змін до деяких розділів та встановлення нового підходу з визначення класу енергетичної ефективності будівель.

II. Цілі державного регулювання

Регуляторний акт встановлює вимоги до розрахунків енергетичної ефективності будівель для складання енергетичного сертифікату.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернатив	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Спосіб є неприйнятним, оскільки не відповідає вимогам Закону
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Запропонований спосіб вирішення зазначеної проблеми розроблено за результатами пропозиції від енергоаудиторів, науковців та громадян України щодо вдосконалення Методики визначення енергетичної ефективності будівель із врегулювання методів з визначення класу енергетичної ефективності будівель. Дасть змогу усунути суперечності з визначення класу енергетичної ефективності будівель у нормативно та нормативно-правових актах, що зазначені в Методиці визначення енергетичної ефективності будівель, затвердженої наказом Мінрегіону від 11 липня 2018 року № 169, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України

	16 липня 2018 року за № 822/32274, та в ДБН В 2.6-31:2016 «Теплова ізоляція будівель».
--	--

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Відсутні, оскільки дана ситуація призведе до невідповідності вимог чинного законодавства України з відповідними нормами законодавства та нормативними актами	Відсутні
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Вирішення питання застосування єдиного підходу для визначення класу енергетичної ефективності будівель.	Проект акта не потребуватиме додаткового фінансування з державного бюджету

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Врегулювання чіткого механізму з визначення енергетичної ефективності будівель та класу енергетичної ефективності будівель	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник питомої ваги великих, середніх, малих та мікро суб'єктів господарювання відсутній, оскільки вказані суб'єкти на разі не створені в Україні.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Відсутні	Відсутні

Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Встановлення врегульованого механізму з визначення енергетичної ефективності будівель та класу енергетичної ефективності будівель.	Відсутні
---	--	----------

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін	1	У разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	4	Запропонований спосіб повною мірою сприяє вирішенню зазначеної проблеми, є найбільш доцільним та дасть змогу під час визначення енергетичної ефективності будівель та класу енергетичної ефективності будівель.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Відсутні	У разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін, витрати для держави, громадян та суб'єктів	У разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети

		господарювання відсутні	
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Запропонований спосіб вирішення зазначеної проблеми є найбільш доцільним та дасть змогу встановити чіткий механізм сертифікації будівель у чинних нормативно та нормативно-правових актах.	Проект акта не потребуватиме додаткового фінансування з державного бюджету	У разі прийняття регуляторного акта задекларовані цілі будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні проблеми, встановить зрозуміле загальне регулювання

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Залишити ситуацію без змін	Не відповідає задекларованим цілям та вимогам Закону України «Про енергетичну ефективність будівель».	Зовнішні чинники на дію регуляторного акта у разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін відсутні
Альтернатива 2 Прийняття регуляторного акта	Дозволяє удосконалити законодавство у сфері енергетичної сертифікації будівель, буде забезпечено запровадження задекларованих цілей з встановлення чіткого механізму сертифікації будівель у чинних нормативно та нормативно-правових актах.	Ризики відсутні

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

Для вирішення вищезазначеної проблеми проектом акта, передбачено затвердження чіткого механізму з вдосконалення методики визначення енергетичної ефективності будівель щодо внесення змін до деяких розділів та встановлення нового підходу з визначення класу енергетичної ефективності

будівель.

Даним регуляторним актом встановлюється:

єдиний метод визначення класу енергетичної ефективності будівель під час проектування та енергетичної сертифікації будівель, що дасть змогу підвищити точність та об'єктивність визначення класу енергоефективності будівель (шляхом визначення загального показника питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні будівлі та порівняння його із встановленим граничним значенням).

Розв'язання визначеної проблеми можливо шляхом прийняття цього регуляторного акта.

Для впровадження цього регуляторного акта необхідно здійснити такі організаційні заходи, як інформування громадськості про вимоги регуляторного акта шляхом оприлюднення його в засобах масової інформації та мережі Інтернет, проведення нарад, зокрема, з представниками бізнесу, громадськими організаціями, з метою доведення до їх відома суті основних положень регуляторного акта.

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

Виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги, оцінюється вище середнього.

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування регулювання: Міністерство розвитку громад та територій України.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії регуляторного акта не обмежений у часі.

Зміна терміну дії акта можлива в разі зміни правових актів, на вимогах яких базується проект.

Термін набрання чинності регуляторним актом – після його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного акта є:

розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта, грн. – не прогнозується;

кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта;

розмір коштів і час, що витратимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта;

кількість будинків, на яких проведені розрахунки енергетичної ефективності будівель та визначений клас енергетичної ефективності;

кількість будинків, що отримали клас енергетичної ефективності за показниками питомого енергоспоживання за рівнем класу «С».

Рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта – оцінюється високо.

Проект регуляторного акта розміщено на офіційному веб-сайті Міністерства розвитку громад та територій України за адресою: <http://www.minregion.gov.ua>.

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

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

Базове відстеження здійснюватиметься з дня набрання чинності регуляторного акта шляхом опрацювання пропозицій від фізичних та юридичних осіб;

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік після набрання чинності регуляторного акта, але не пізніше ніж через два роки шляхом аналізу та підрахунку статистичних даних на основі вищевказаних показників результативності дії регуляторного акта;

Періодичне відстеження здійснюватиметься раз на три роки, починаючи з дня виконання заходів з повторного відстеження шляхом порівняння показників із аналогічними показниками, що встановлені під час повторного відстеження.

Відстеження результативності дії регуляторного акта здійснюватиметься Міністерством розвитку громад та територій України за допомогою статистичного методу, шляхом аналізу даних отриманих від суб'єктів господарювання на яких поширюється дія регуляторного акта.

**Перший заступник Міністра
розвитку громад та
територій України**



Василь ЛОЗИНСЬКИЙ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту наказу Міністерства «Про затвердження енергетичної ефективності будівель»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пояснення з
<p>Наказ Міністерства «Про затвердження Методики визначення енергетичної ефективності будівель» від 11.07.2018 № 169, зареєстрованого Міністерстві юстиції України 16 липня 2018 року за № 822/32274</p>		
<p>Розділ III. Обов'язкова інформація, що враховується при визначенні енергетичної ефективності будівель</p> <p>...</p>	<p>Розділ III. Обов'язкова інформація, що враховується при визначенні енергетичної ефективності будівель</p> <p>...</p>	
<p>4. Санітарно-гігієнічні та мікрокліматичні умови приміщень будівлі визначаються згідно з нормативно-технічними документами залежно від функціонального призначення будівлі. Допускається визначати розрахункові показники мікроклімату та критерії локального теплового комфорту згідно з розділами 3-9 та додатками А, В, Ф, Г до ДСТУ Б EN 15251:2011 «Розрахункові параметри мікроклімату приміщень для проектування та оцінки енергетичних характеристик будівель по відношенню до якості повітря, теплового комфорту, освітлення та акустики (EN 15251:2007, PDT)» (далі - ДСТУ Б EN 15251), розділами 3, 4, 5, 6, 7, 8 та додатком А до ДСТУ Б EN ISO 13790, розділом 13 та додатку Г до ДСТУ Б А.2.2-12.</p> <p>...</p>	<p>4. Санітарні та мікрокліматичні умови приміщень будівлі визначаються відповідно до вимог нормативних актів та документів залежно від функціонального призначення будівлі. Допускається визначати розрахункові показники мікроклімату згідно з пунктом 6.3 розділу 6 та розділом 13 ДСТУ Б А.2.2-12.</p>	<p>Уточнення в до обов'язкової інформації, враховується визначенні енергетичної ефективності будівель</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>9. При визначенні розрахункового значення усередненої за часом витрати повітря для будівлі або її кондиціонованих зон, за відсутності проектних даних у необхідному обсязі значення усередненої за часом витрати повітря, слід розраховувати згідно з додатком Х ДБН В.2.5-67:2013 «Опалення, вентиляція та кондиціонування» (далі - ДБН В.2.5-67), використовуючи загальну мінімальну витрату зовнішнього повітря Q_{tot}, що визначається для оптимальних умов мікроклімату.</p>	

<p>IV. Визначення питомої енергопотребі на опалення, охолодження, постачання гарячої води</p> <p>Питома енергопотреба на опалення, охолодження, постачання гарячої води розраховується за формулами для житлових будівель:</p> $EN = (Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd}) / A_f \quad (1)$ <p>для громадських будівель:</p> $EN = Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd} / V \quad (2)$ <p>де $Q_{H,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на опалення, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;</p> <p>$Q_{C,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на охолодження, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;</p> <p>$Q_{DHW,nd}$ - річна енергопотреба будівлі для постачання гарячої води, кВт·год, розраховується за формулою (29).</p>	<p>IV. Визначення питомої енергопотребі на опалення, охолодження, постачання гарячої води</p> <p>Питома енергопотреба на опалення, охолодження, постачання гарячої води розраховується за формулами для житлових будівель:</p> $EN = (Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd}) / A_f \quad (1)$ <p>для громадських будівель:</p> $EN = Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd} / V \quad (2)$ <p>де $Q_{H,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на опалення, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;</p> <p>$Q_{C,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на охолодження, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;</p> <p>$Q_{DHW,nd}$ - річна енергопотреба будівлі для постачання гарячої води, кВт·год, що визначається згідно з пунктом 16.1.2 ДСТУ Б А.2.2-12.</p>	<p>Уточнення процедури визначення питомої енергопотребі опалення, охолодження, постачання гарячої води</p>
<p>Розділі VII. Визначення питомого енергоспоживання при постачанні гарячої води</p> <p>...</p> <p>3. Енергопотреба для гарячого водопостачання (Q), кВт·год, розраховується за формулою</p> $Q_{DHW,nd} = C_w \cdot V_w \cdot (\theta_{w,del} - \theta_{w,0}) \cdot \alpha_x \quad (29)$ <p>де C_w - питома теплоємність води, (кДж/кг·°С);</p> <p>V_w - річний обсяг споживання води, (кг), розраховується за формулою (30);</p> <p>$\theta_{w,del}$ - встановлена температура подачі гарячої води, °С;</p> <p>$\theta_{w,0}$ - середня річна температура холодної води, яку приймають рівною 10°С;</p> <p>α_x - коефіцієнт переведення, кДж, в кВт·год, який приймають рівним $0,278 \times 10^{-3}$ (кВт·год/кДж);</p>	<p>Розділі VII. Визначення питомого енергоспоживання при постачанні гарячої води</p> <p>...</p> <p>3. Енергопотреба для гарячого водопостачання ($Q_{DHW,nd}$), кВт·год, визначається згідно з пунктом 16.1.2 ДСТУ Б А.2.2-12.</p>	<p>Уточнення процедури визначення питомого енергоспоживання опалення, охолодження, постачання гарячої води</p>
<p>4. Річний обсяг споживання гарячої води, (V_w), кг, розраховується за формулою</p>	<p>Пункт виключити</p>	

$$V_w = q_w \cdot \tau_m \cdot \rho_w \cdot 10^{-3}, \quad (30)$$

де q_w – середня за рік добова витрата води, (л/добу), яка визначається згідно Таблиць А.1 та А.2 ДБН В.2.5.-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина 1. Проектування. Частина II. Будівництво» (далі – ДБН В.2.5.-64) або розрахунковим шляхом, враховуючи фактичний обсяг споживання гарячої води, відповідно до показників вузла комерційного обліку, без врахування поставленої гарячої води для потреб басейнів (за наявності);

τ_m – кількість розрахункових одиниць споживання гарячої води, вид яких визначається згідно Таблиць А.1 та А.2 ДБН В.2.5.-64:2012, а кількість – згідно з фактичними значеннями;

ρ_w – кількість діб роботи системи гарячого водопостачання (діб);
 ρ_w – густина води за нормальних умов (кг/м³).

...
 Пункт 8

1. Регулярні тепловтрати з секцій трубопроводу, розміщених в опалюваних приміщеннях, утилізуються у вигляді опалення приміщення під час опалювального періоду. Частина таких втрат може бути утилізована і здійснити внесок у нагрівання приміщення.

Утилізаційні регулярні тепловтрати, кВт×год, виражають час кою тепловтрат у підсистемі розподілення ГВП з трубопроводів, що знаходяться в опалюваних приміщеннях, та часткою додаткового енергоспоживання при розподіленні за формулою

$$Q_{w,dis,th} = Q_{w,dis,ls} \times f_{w,dis,ls,th} + W_{w,dis,aux} \times f_{w,dis,aux,th}, \quad (36)$$

де $f_{w,dis,ls,th}$ – частка тепловтрат в підсистемі розподілення ГВП, що можуть бути утилізовані для підвищення температури приміщення;

У зв'язку з цим нумерацію формул, а саме: 31, 32, 33, 34, 35 та 36 замінити на 29, 30, 31, 32, 33 та 34.

...
 Пункт 8

1. Регулярні тепловтрати з секцій трубопроводу, розміщених в опалюваних приміщеннях, утилізуються у вигляді опалення приміщення під час опалювального періоду. Частина таких втрат може бути утилізована і здійснити внесок у нагрівання приміщення.

Утилізаційні регулярні тепловтрати, кВт×год, виражають часткою тепловтрат у підсистемі розподілення ГВП з трубопроводів, що знаходяться в опалюваних приміщеннях, та часткою додаткового енергоспоживання при розподіленні за формулою

$$Q_{w,dis,th} = Q_{w,dis,ls} \times f_{w,dis,ls,th} + W_{w,dis,aux} \times f_{w,dis,aux,th}, \quad (34)$$

де $f_{w,dis,ls,th}$ – частка тепловтрат в підсистемі розподілення ГВП, що можуть бути утилізовані для підвищення температури приміщення;

Уточнення розрахунку питомого енергоспоживання при поставці гарячої води

<p>$f_{w,dis,aux,th}$ – частка додаткового енергоспоживання при розподіленні, що може бути утилізована для опалення приміщення.</p> <p>Абзап відсутній</p> <p>Частки залежать від тривалості опалювального періоду та місця розташування насоса. Для спрощення приймають, що 50 % утилізаційних тепловтрат протягом опалювального періоду може бути утилізовано в підсистемі розподілення ГВП та, що утилізується 80 % додаткової енергії.</p> <p>Абзап відсутній</p>	<p>$f_{w,dis,aux,th}$ – частка додаткового енергоспоживання при розподіленні, що може бути утилізована для опалення приміщення.</p> <p>$W_{w,dis,au}$ - споживання додаткової енергії для насоса, кВт год, допускається розраховувати на підставі маркування потужності насоса.</p> <p>Частки залежать від тривалості опалювального періоду та місця розташування насоса. Для спрощення приймають, що 50 % утилізаційних тепловтрат протягом опалювального періоду може бути утилізовано в підсистемі розподілення ГВП та, що утилізується 80 % додаткової енергії.</p> <p>Додаткова енергії для насоса, $W_{w,dis,au}$, кВт×год, розраховується за формулою</p> $W_{w,dis,au} = P_{tmp} \times t_{tmp} \times N, \quad (35)$ <p>де P_{tmp} – маркування потужності насоса, кВт; t_{tmp} – час роботи насоса, год/доба, за відсутності точних даних приймають стандартне значення 24 год/добу; N – кількість діб роботи насоса протягом року.</p>
<p>Розділ VIII. Визначення питомого енергоспоживання систем вентиляції</p> <p>1. Питоме енергоспоживання при вентиляції ($ER_{V,use}$), кВт×год/м² [кВт×год/м³], розраховується за формулами</p> <p>для житлових будівель</p> $ER_{V,use} = Q_{V,use}/A_f, \quad (37)$ <p>для громадських будівель</p> $ER_{V,use} = Q_{V,use}/V, \quad (38)$ <p>де $Q_{V,use}$ – річне енергоспоживання при вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (39);</p> <p>A_f, V – кондиціонована (опалювана) площа для житлової будівлі, м², та кондиціонований об'єм для громадської будівлі (або її частини), м³, що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	<p>Розділ VIII. Визначення питомого енергоспоживання систем вентиляції</p> <p>1. Питоме енергоспоживання при вентиляції ($ER_{V,use}$), кВт×год/м² [кВт×год/м³], розраховується за формулами</p> <p>для житлових будівель</p> $ER_{V,use} = Q_{V,use}/A_f, \quad (36)$ <p>для громадських будівель</p> $ER_{V,use} = Q_{V,use}/V, \quad (37)$ <p>де $Q_{V,use}$ – річне енергоспоживання при вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (38);</p> <p>A_f, V – кондиціонована (опалювана) площа для житлової будівлі, м², та кондиціонований об'єм для громадської будівлі (або її частини), м³, що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>
	Уточнення

<p>2. Річне енергоспоживання при вентиляції ($Q_{V,use}$), кВт×год, розраховується за формулою</p> $Q_{V,use} = Q_{V,sys,fan} \quad (39)$ <p>де $Q_{V,sys,fan}$ - енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (40).</p> <p>3. Енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції ($Q_{V,sys,fan}$), кВт×год, розраховується за формулою</p> $Q_{V,sys,fan} = P_{el} \times t_v, \quad (40)$ <p>де P_{el} - електрична потужність вентилятора, кВт, розраховується за формулою (41);</p> $t_v - \text{час роботи системи вентиляції (години)}.$ <p>4. Електрична потужність вентиляторів (P_{el}), кВт, розраховується за формулою</p> $P_{el} = SFR \times V_L / 3600, \quad (41)$ <p>де SFR - питома потужність вентилятора системи механічної вентиляції, кВт/(м³/с), або визначається згідно з проектною питомою потужністю вентилятора системи механічної вентиляції, наведеною у додатку 8 до цієї Методики, щодо питомої потужності вентилятора системи механічної вентиляції або фактичні дані потужності системи вентиляції. За відсутності механічної системи вентиляції розрахунок не виконується;</p> <p>V_L - об'ємна витрата повітря в системі механічної вентиляції, м³/год.</p>	<p>2. Річне енергоспоживання при вентиляції ($Q_{V,use}$), кВт×год, розраховується за формулою</p> $Q_{V,use} = Q_{V,sys,fan} \quad (38)$ <p>де $Q_{V,sys,fan}$ - енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (39).</p> <p>3. Енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції ($Q_{V,sys,fan}$), кВт×год, розраховується за формулою</p> $Q_{V,sys,fan} = P_{el} \times t_v, \quad (39)$ <p>де P_{el} - електрична потужність вентилятора, кВт, розраховується за формулою (40);</p> $t_v - \text{час роботи системи вентиляції (години)}.$ <p>4. Електрична потужність вентиляторів (P_{el}), кВт, розраховується за формулою</p> $P_{el} = SFR \times V_L / 3600, \quad (40)$ <p>де SFR - питома потужність вентилятора системи механічної вентиляції, кВт/(м³/с), або визначається згідно з проектною питомою потужністю вентилятора системи механічної вентиляції, наведеною у додатку 8 до цієї Методики, щодо питомої потужності вентилятора системи механічної вентиляції або фактичні дані потужності системи вентиляції. За відсутності механічної системи вентиляції розрахунок не виконується;</p> <p>V_L - об'ємна витрата повітря в системі механічної вентиляції, м³/год.</p>	<p>Уточнення розрахунку питомого енергоспоживання при освітленні житлових</p>
<p>Розділ IX. Розрахунок питомого енергоспоживання при освітленні</p> <p>1. Питома енергоспоживання при освітленні ($E_{R,W,use}$), кВт×год/м² [кВт×год/м²], розраховується за формулою</p> $E_{R,W,use} = W_{use} / A_r, \quad (42)$	<p>Розділ IX. Розрахунок питомого енергоспоживання при освітленні</p> <p>1. Питома енергоспоживання при освітленні ($E_{R,W,use}$), кВт×год/м², розраховується за формулою</p> $E_{R,W,use} = W_{use} / A_r, \quad (41)$	<p>Уточнення розрахунку питомого енергоспоживання при освітленні житлових</p>

<p>де W_{use} – річний обсяг енергоспоживання при освітленні кВт×год, розраховується за формулою (43):</p> <p>A_f – кондиціонована (опалювана) площа будівлі, м², що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	<p>де W_{use} – річний обсяг енергоспоживання при освітленні кВт×год, розраховується за формулою (42):</p> <p>A_f – кондиціонована (опалювана) площа для житлової будівлі, м², що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	<p>Громадських будівель</p>
<p>2. Річний обсяг енергоспоживання при освітленні (W_{use}), кВт×год, розраховується за формулою</p> $W_{use} = W_L + W_r, \quad (43)$ <p>де W_L – енергія, необхідна для виконання функції штучного освітлення в будівлі, кВт×год, розраховується за формулою</p> $(44):$ <p>W_r – енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі, кВт×год, визначається згідно з пунктом 4 цього розділу.</p>	<p>2. Річний обсяг енергоспоживання при освітленні (W_{use}), кВт×год, розраховується за формулою</p> $W_{use} = W_L + W_r, \quad (42)$ <p>де W_L – енергія, необхідна для виконання функції штучного освітлення в будівлі, кВт×год, розраховується за формулою</p> $(43):$ <p>W_r – енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі, кВт×год, визначається згідно з пунктом 4 цього розділу.</p>	
<p>3. Обсяг енергії, необхідної для виконання функції штучного освітлення в будівлі (W_L), кВт×год, розраховується за формулою:</p> $W_L = (P_n \times F_c) \times [(t_D \times F_o \times F_D + t_n \times F_o)] \times A_f / 1000, \quad (44)$ <p>...</p> <p>4. Енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі W_r, кВт×год, розраховується за формулою</p>	<p>3. Обсяг енергії, необхідної для виконання функції штучного освітлення в будівлі (W_L), кВт×год, розраховується за формулою:</p> $W_L = P_n \times F_c \times (t_D \times F_o \times F_D + t_n \times F_o) \times A_f / 1000, \quad (43)$ <p>...</p> <p>4. Енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі W_r, кВт×год, розраховується за формулою</p>	
<p>$W_r = (P_{em} + P_{rc}) \times A_f, \quad (45)$</p> <p>$P_{em}$ – загальна встановлена питома потужність заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, кВт×год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);</p>	<p>$W_r = P_{em} \times A_{em} + P_{rc} \times A_{rc}, \quad (44)$</p> <p>де P_{em} – загальна встановлена питома потужність заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, кВт×год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);</p>	

<p>R_{pc} – загальна встановлена питома потужність усіх систем управління приладами освітлення зони в час, коли лампи не використовують, кВт×год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);</p> <p>A_g – кондиціонована (опалювана) площа будівлі, м², що визначається в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	<p>R_{pc} - загальна встановлена питома потужність усіх систем управління приладами освітлення зони в час, коли лампи не використовують, кВт × год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);</p> <p>A_{em} - площа будівлі, м², на якій передбачено застосування аварійного освітлення;</p> <p>A_{pc} - площа будівлі, м², на якій передбачено застосування регульованого освітлення.</p>	
<p>Розділ XI. Проведення розрахунків первинної енергії та викидів парникових газів</p> <p>...</p> <p>1. Первинна енергія (E_p), кВт×год, обчислюється для кожного енергоносія та розраховується за формулою</p> $E_p = \sum(E_{del,i} \times f_{r,del,i}), (46)$ <p>де $E_{del,i}$ – поставлена енергія, кВт×год;</p> <p>$f_{r,del,i}$ – фактор первинної енергії для i-го поставленого енергоносія.</p>	<p>Розділ XI. Проведення розрахунків первинної енергії та викидів парникових газів</p> <p>...</p> <p>1. Первинна енергія (E_p), кВт×год, обчислюється для кожного енергоносія та розраховується за формулою</p> $E_p = \sum(E_{del,i} \times f_{r,del,i}) + \sum(E_{exp,i} \times f_{r,exp,i}), (45)$ <p>де $E_{del,i}$ – поставлена енергія для i-го енергоносія, кВт×год;</p> <p>$E_{exp,i}$ – експортована енергія для i-го енергоносія, кВт×год;</p> <p>$f_{r,del,i}$ – фактор первинної енергії для i-го поставленого енергоносія;</p> <p>$f_{r,exp,i}$ – фактор первинної енергії для i-го експортованого енергоносія.</p> <p>Фактори $f_{r,del,i}$ та $f_{r,exp,i}$ можуть приймати однакові значення.</p> <p>Друга складова в формулі (45), $(\sum(E_{exp,i} \times f_{r,exp,i}))$, кг, не включається за умови відсутності експортованої енергії.</p> <p>Поставлена енергія ($E_{del,i}$) дорівнює енергоспоживанню відповідного енергоносія:</p> $E_{del,i} = Q_{n,use,i} + Q_{c,use,i} + Q_{dnw,use,i} + Q_{v,use,i} + W_{use,i} (46)$ <p>або представляє собою суму наявних однотипних видів енергоносіїв.</p>	<p>Удосконалення процедури проведення розрахунків первинної енергії</p>
<p>Абзац відсутній</p>		

<p>Поставлена енергія ($E_{del,i}$) розраховується за формулою:</p> $E_{del,i} = Q_{n,use} + Q_{c,use} + Q_{DNW,use} + ER_{V,use} + ER_{W,use}, \quad (47)$ <p>3. Маса викидів парникових газів (m_{CO_2}), кг, розраховується з поставленої та експортованої енергії для кожного енергоносія за формулою</p> $m_{CO_2} = \sum (E_{del,i} \times K_{del,i}) / 1000, \quad (49)$ <p>де $E_{del,i}$ – поставлена енергія i-го енергоносія, кВт×год; $K_{del,i}$ – коефіцієнт викидів CO₂ для поставленого i-го енергоносія, г/кВт×год.</p>	<p>При енергоспоживанні за одним видом енергоносія (наприклад, природний газ, електроенергія тощо) поставлена енергія розраховується за формулою:</p> $E_{del,i} = Q_{n,use} + Q_{c,use} + Q_{DNW,use} + Q_{U,use} + W_{use}, \quad (47)$ <p>3. Маса викидів парникових газів (m_{CO_2}), кг, розраховується з поставленої та експортованої енергії для кожного енергоносія за формулою</p> $m_{CO_2} = \sum (E_{del,i} \times K_{del,i}) - \sum (E_{exp,i} \times K_{exp,i}), \quad (49)$ <p>де $E_{del,i}$ – поставлена енергія i-го енергоносія, кВт×год; $E_{exp,i}$ – експортована енергія для i-го енергоносія, кВт×год; $K_{del,i}$ – коефіцієнт викидів CO₂ для поставленого i-го енергоносія, г/кВт×год; $K_{exp,i}$ – коефіцієнт викидів CO₂ для експортованого i-го енергоносія, г/кВт×год. Коефіцієнти $K_{del,i}$ та $K_{exp,i}$ можуть приймати однакове значення. Друга складова в формулі (49), $(\sum (E_{exp,i} \times K_{exp,i}))$, кг, не включається за умови відсутності експортованої енергії.</p>	<p>Удосконалення процедури проведення розрахунків викидів парникових газів</p>
<p>Питомий показник викидів парникових газів (m_{CO_2}), кг/м², розраховується за формулою</p> $M_{CO_2} = m_{CO_2} / A_f, \quad (50)$ <p>де A_f – кондиціонована (опалювана) площа будівлі, м², що визначається в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	<p>Питомий показник викидів парникових газів (M_{CO_2}), кг/м², розраховується за формулою</p> $M_{CO_2} = m_{CO_2} / A_f, \quad (50)$ <p>де A_f – кондиціонована (опалювана) площа будівлі, м², що визначається в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.</p>	

5. Фактори первинної енергії ($f_{p,gen}$) та коефіцієнти викидів парникових газів (CO_2) (K), г/кВт×год, приймаються згідно з показниками факторів первинної енергії і коефіцієнтів викидів парникових газів (CO_2), наведених у додатку 10 до цієї Методики.

Розділ XII. Визначення класу енергетичної ефективності будівель

1. Клас енергетичної ефективності будівель визначається за показником загального питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), кВт×год/м² [кВт×год/м³].

5. Фактори первинної енергії ($f_{p,dell}$), де ($f_{p,dell,gen}$) - невідновлювальної енергії, ($f_{p,dell,ren}$) – відновлювальної енергії, та коефіцієнти викидів парникових газів CO_2 (K_{dell}), кг/кВт×год, приймаються згідно додатку 10 до цієї Методики.

Розділ XIII. Визначення класу енергетичної ефективності будівель

1. Клас енергетичної ефективності будівель встановлюється відповідно даним, наведеним у таблиці 1, який перебуває в межах відсоткової різниці, ΔEP , %, загального показника питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, EP_{use} , кВт×год/м², [кВт×год/м³] від граничного значення питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, EP_p , кВт×год/м², [кВт×год/м³], й розраховується за формулою

$$\Delta EP = [(EP_{use} - EP_p) / EP_p] \times 100, \quad (51)$$

де EP_{use} – загальний показник питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, що розраховується за формулою (54);

EP_p - граничне значення питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні житлових та громадських будівель, що наведений у таблиці 1 Мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель, затвердженими згідно з частинами першою та другою статті 6 Закону України «Про енергетичну ефективність будівель».

Таблиця 1 – Клас енергетичної ефективності будівлі

Клас енергетичної ефективності будівлі	Відсоткові показники, ΔEP
A	$\Delta EP < -50$

Приведення процедури визначення енергетичної ефективності будівель угодженості Методикою визначення енергетичної ефективності ДБН В.2.6-31: «Теплова ізоляція будівель»

B	$-50 \leq \Delta E_p < -20$
C	$-20 \leq \Delta E_p \leq 0$
D	$0 < \Delta E_p \leq 20$
E	$20 < \Delta E_p \leq 35$
F	$35 < \Delta E_p \leq 50$
G	$50 < \Delta E_p$

2. Загальний показник питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), кВт×год/м² [кВт×год/м³] розраховується за формулою

$$EP = EP_{H,use} + EP_{C,use} + EP_{DHW,use}, \quad (51)$$

де $EP_{H,use}$ – питоме енергоспоживання при опаленні, кВт×год/м² [кВт×год/м³], що розраховується за формулами (3), (4);

$EP_{C,use}$ – питоме енергоспоживання при охолодженні, кВт×год/м² [кВт×год/м³], що розраховується за формулами (17), (18);

$EP_{DHW,use}$ – питоме енергоспоживання гарячого водопостачання, кВт×год/м² [кВт×год/м³], що розраховується за формулами (26), (27).

3. Класифікація будівель за енергетичною ефективністю встановлюється згідно з класифікацією будівель залежно від функціонального призначення будівлі, наведеної у додатку П до цієї Методики.

2. Загальний показник питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні (EP_{use}), кВт×год/м², [кВт×год/м³] розраховується за формулою

$$EP_{use} = EP_{H,use} + EP_{C,use}, \quad (52)$$

де $EP_{H,use}$ – питоме енергоспоживання при опаленні, кВт×год/м² [кВт×год/м³], що розраховується за формулами (3), (4);

$EP_{C,use}$ – питоме енергоспоживання при охолодженні, кВт×год/м² [кВт×год/м³], що розраховується за формулами (17), (18).

Абзац виключити

Пункт виключити

Розділ XIII. Порядок визначення мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель

1. Мінімальні вимоги енергетичної ефективності

Розділ виключити

Приведення процедури визначення класу

<p>будівель встановлюються відповідно до статті 6 Закону України «Про енергетичну ефективність будівель».</p> <p>2. Мінімальні вимоги енергетичної ефективності будівель встановлюються для етапних будівель, що є репрезентативними для більше ніж однієї категорії будівель, геометричні та теплотехнічні характеристики яких є аналогічними до тих, що проектуються та експлуатуються в Україні, з урахуванням вимог до теплотехнічних характеристик оторуджувальних конструкцій та вимог до енергетичної ефективності інженерних систем (у тому числі обладнання) будівель відповідно до економічно доцільного рівня та диференціюються залежно від функціонального призначення будівель, висотності будівель, виду будівництва (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт).</p> <p>3. Мінімальні вимоги до енергетичної ефективності будівель встановлюються з урахуванням розрахунків витрат для етапних будівель за макроекономічним або фінансовим підходом, у тому числі початкових інвестиційних витрат (для кожного компонента або системи), щорічних витрат (з посиленням на початковий рік) та загальних витрат згідно з вимогами ДСТУ EN 15459-1:2017 «Енергоефективність будівель. Процедура економічного оцінювання енергетичних систем будівлі. Частина 1. Модуль М1-14» (EN 15459-1:2017, ПД).</p> <p>Економічна доцільність різних рівнів мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель оцінюється шляхом обчислення витрат на заходи з підвищення енергоефективності протягом розрахункового строку служби будівлі залежно від функціонального призначення будівлі.</p>		<p>енергетичної ефективності будівель щодо узгодженості з Методикою визначення енергетичної ефективності т ДБН В.2.6-31:2 «Теплова ізоляція будівель»</p>
<p>Додаток 1 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 6 розділу V)</p>	<p>Додаток 1 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 6 розділу V)</p>	<p>Уточнення додатка 1</p>

Значення сезонної ефективності виробництва/генерування
теплоти

Енергоносії/по слуга	Джерело тепло- забезпечення	Ефективність, %		
		До 1994	1994- 2008	Починаючи з 2008
1	2	3	4	5
Природний газ або скраплений вуглеводний газ (ЛРГ)	Стандартний котел вкл./викл.	69	70	71
Природний газ або скраплений вуглеводний газ (ЛРГ)	Низькотемперат урний котел	74	76	78
Природний газ або скраплений вуглеводний газ (ЛРГ)	Конденсаційний котел	76	78	80
Природний газ або скраплений вуглеводний газ (ЛРГ)	Звичайний котел для житлових приміщень	71	74	77
Природний газ або скраплений вуглеводний газ (ЛРГ)	Котел для опалення та гарячого водопостачання	69	74	76
Природний газ або скраплений газ (ЛРГ)	Газовий конвектор для	63	67	71

Значення сезонної ефективності виробництва/генерування
теплоти

№ з/п	Енергоносії/ послуга	Джерело теплозабезпечення	Ефективність, %		
			3	4	5
1	Горючі корисні копалини тверді	Вугільні котли, виготовлені: а) до 1980 р., б) протягом 1980- 2000 р.р., с) від 2000 р.			
2		Котли на біомасі (шота), з ручним керуванням, потужністю: а) до 100 кВт, б) понад 100 кВт			60 65 82
3		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), з ручним керуванням, потужністю до 100 кВт			63 70
4		Котле на біомасі (шота) автоматичні потужністю: а) до 100 кВт, б) від 100 кВт до			65
					70 75

Вуглеводний газ (ЛРГ)	житлового приміщення			
Легкий сорт мазуту	Стандартний котел вкл./викл.	65	68	70
Легкий сорт мазуту	Стандартний котел	69	72	75
	багатофункційний			
Легкий сорт мазуту	Модульний котел	72	76	78
Легкий сорт мазуту	Низькотемпературний котел	72	75	78
Легкий сорт мазуту	Конденсаційний котел	74	77	79
Легкий сорт мазуту	Водяний котел	69	71	74
В'язкий сорт мазуту	Паровий котел	67	70	72
Чорне вугілля	Котел на в'язкому мазуті - з ручним управлінням	53	55	57
Вугілля	Котел на в'язкому мазуті - автоматичний	52	56	60
Дерев'яні пелети	Котел на біомасі - автоматичний	62	66	68
Дерев'яна щепа	Котел на біомасі - автоматизована система подачі	62	64	66

5		600 кВт	
6		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), автоматичні з механічною подачею палива, потужністю а) до 100 кВт, б) від 100 кВт до 600 кВт	70 85
7		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), автоматичні з механічною подачею палива, потужністю понад 600 кВт	85
8		Каміни із закритою камерою згоряння	70
9	Горючі корисні копалини	Кахельні печі	80
10	Горючі корисні копалини скраплені та газоподібні	Масляні або газові кімнатні печі	84
		Котли на газоподібному або рілкому паливі з відкритою камерою згоряння (атмосферні пальники) та	86

Інша біомаса	Котел на біомасі - ручне управління	52	56	60	11	Двопозиційним регулюванням	
Дерев'яні скіпки	Піч/камін з ручною подачею	48	52	54	11	Низькотемпературні котли на газоподібному або рідкому паливі, із закритою камерою згоряння та модульованим палником, з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт, в) від 120 до 1200 кВт	87 91 94
Дерев'яні скіпки	Котел на біомасі з газифікацією	62	66	68	12	Газові конденсаційні котли (70/55 °С) з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт, в) від 120 до 1200 кВт	91 92 95
Опалення	Централізоване теплостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком 110 °С або вище зі зрізкою без коригування в ГТТ*	62	62	62	13	Газові конденсаційні котли (55/45 °С) з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт	94 95

Опалення	Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком до 110 °С без зрізки без коригування в ІТП*.	86	86	86	14	кВт, с) від 120 до 1200 кВт	98
	Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням та ЦТП** без коригування за погодними умовами				16	Теплові насоси типу повітря / вода, абсорбційні, компресор з газотурбінним приводом:	130 140
Опалення	Централізоване теплопостачання з постійною температурою теплоносія без коригування в ІТП*	50	50	50	16	Теплові насоси типу гліколь / вода, компресор з газотурбінним приводом:	140 160
Опалення	Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням та ЦТП** з коригуванням за погодними	93	93	93	17	Теплові насоси типу гліколь / вода, абсорбційні, компресор з газотурбінним приводом:	140 160
					18	Теплові насоси	

Опалення	умовами з автоматичним обмеженням витрати системи опалення кожної будівлі								
	Централізоване тепlopостачання з якісним регулюванням зі зрізкою температурного графіка і коригуванням в ПП* за погодними умовами	95	95	96					
	ГВП	Централізоване тепlopостачання	95	95	96				
Опалення та ГВП	Централізоване тепlopостачання з тепlopунктами квартирного типу	-	-	97					
Електроенергія	Електронагрівач	99	99	99					
Електроенергія	Електричний водонагрівач	98	98	98					
Електроенергія	Тепловий насос - повітря-повітря, (компресор)	230	260	290					
19		типу повітря / повітря, компресор з газотурбінним приводом			130				
		Теплові насоси типу повітря / повітря, абсорбційні, компресор з газотурбінним приводом			130				
20	Електроенергія	Електричні проточні водонагрівачі			94				
21		Електротермічні обігрівачі			100				
22		Електричні прилади прямого нагріву: конвектори, поверхневе опалення, променеве опалення, нагрівальний підлоговий кабель			99				
23		Теплові насоси типу вода / вода, компресор з електроприводом:			360				
24		а) 55/45°C, б) 35/28°C			400				
		Теплові насоси							

Електроенергія	Грунтовий тепловий насос 3 використанням геотермальної енергії - від ґрунту до води	320	350	390		<p>типу гліколь / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°С, б) 35/28°С</p> <p>350 400</p>
25	<p>Теплові насоси типу пряме випаровування в ґрунті / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°С, б) 35/28°С</p> <p>350 400</p>					
26	<p>Теплові насоси типу пряме випаровування в ґрунті / пряма конденсація в нагрівальних установках, компресор з електроприводом</p> <p>400</p>					
27	<p>Теплові насоси типу повітря / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°С, б) 35/28°С</p> <p>260 300</p>					
28	<p>Теплові насоси типу повітря / повітря, компресор з електроприводом:</p> <p>300</p>					

	Централізований		До 1994	1994-2008	Починаючи з 2008
29	Централізоване опалення	Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком до 110 °С зі зрізкою без коригування в ІТП*	70	70	70
30		Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком 110 °С або вище зі зрізкою без коригування в ІТП*	62	62	62
31		Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком до 110 °С без зрізки без коригування в ІТП*	86	86	86

	<p>Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням та ЦТП** без коригування за погодинними умовами</p>			
32	<p>Централізоване теплопостачання з постійною температурою теплоносія без коригування в ЦТП*</p>	50	50	50
33	<p>Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням та ЦТП** з коригуванням за погодинними умовами з автоматичним обмеженням витрати системи опалення кожної будівлі</p>	93	93	93
34	<p>Централізоване теплопостачання з якісним регулюванням зі</p>	95	95	96

	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1169 987 1435 1533"></td> <td data-bbox="1169 1533 1435 1869">зрізкою температурного графіка і коригуванням в ІТП * за погодними умовами</td> <td data-bbox="1169 1869 1435 1995"></td> <td data-bbox="1169 1995 1435 2100"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1088 987 1169 1533">35</td> <td data-bbox="1088 1533 1169 1869">Централізоване теплопостачання</td> <td data-bbox="1088 1869 1169 1995">95</td> <td data-bbox="1088 1995 1169 2100">96</td> </tr> <tr> <td data-bbox="941 987 1088 1533">36</td> <td data-bbox="941 1533 1088 1869">Централізоване теплопостачання з опалення та ГВП квартирного типу</td> <td data-bbox="941 1869 1088 1995">-</td> <td data-bbox="941 1995 1088 2100">97</td> </tr> </table> <p data-bbox="714 987 941 1869">Для теплових насосів наведено значення коефіцієнта сезонної ефективності. Для інших джерел тепла, за винятком тих, що живляться електроенергією, наведено ефективність, пов'язану з теплотворною здатністю палива.</p>		зрізкою температурного графіка і коригуванням в ІТП * за погодними умовами			35	Централізоване теплопостачання	95	96	36	Централізоване теплопостачання з опалення та ГВП квартирного типу	-	97	
	зрізкою температурного графіка і коригуванням в ІТП * за погодними умовами													
35	Централізоване теплопостачання	95	96											
36	Централізоване теплопостачання з опалення та ГВП квартирного типу	-	97											
<p data-bbox="341 84 389 966">2. Еквівалентна довжина запірно-регулювальної арматури:</p> <p data-bbox="162 84 341 966">1) для врахування тепловтрат у засобах кріплення запірно-регулювальної арматури здійснюються додавання 15 % еквівалентної довжини трубопроводу. При використанні спеціальних теплоізолюваних засобів кріплення, опір теплопередачі яких дорівнює опору теплоізоляції</p>	<p data-bbox="454 987 600 1869">Додаток 2 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 10 розділу V)</p> <p data-bbox="454 1869 600 2100">Додаток 2 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 10 розділу V)</p>	<p data-bbox="308 1869 389 2100">Уточнення пун 2 додатку 2</p>												

трубопроводу, додаткові тепловтрати, пов'язані із засобами кріплення, не враховують;

2) за даними проекту або вимірювань безпосередньо на місці визначають кількість елементів запірно-регулювальної арматури. Значення еквівалентної довжини запірно-регулювальної арматури, у тому числі фланці, залежно від наявності теплоізоляції наведені в таблиці 1.

Таблиця 1 - Еквівалентна довжина запірно-регулювальної арматури

Запірно-регулювальна арматура, у тому числі фланці	Еквівалентна довжина, м (діаметр $d \leq 100$ мм)	Еквівалентна довжина, м (діаметр $d > 100$ мм)
Неізольована	4,0	6,0
Ізольована	1,5	2,5

Додаток 10
до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 5 розділу XI)

Фактори первинної енергії і коефіцієнти викидів парникових газів (CO₂)

№ з/п	Енергоносії	$f_{r,del,i}$	$K_{del,i}$ (г/кВт·го д)
1	Горючі корисні	1,1	350
2	копалини	1,1	290
3	Газоподібні	1,1	220
4	Біологічне	0,2	40
5	паливо	0,5	70

Додаток 10
до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 5 розділу XI)

Фактори первинної енергії і коефіцієнти викидів парникових газів (CO₂)

№ п/з	Енергоносії	$f_{r,del,i,теп}$	$f_{r,del,i,теп}$	$f_{r,del,i}$	$K_{del,i}$ (кг/кВт × год)
1	Горючі корисні	1,1	0	1,1	0,350
2	копалин	1,1	0	1,1	0,290
3	и газоподібні	1,1	0	1,1	0,220

Доповнення додатковими факторами первинної енергії коефіцієнти викидів парникових газів

6		Газоподібне	1,1	100
7	Електрична		2,3	420
	Централізований			
8	Централізоване опалення		1,3	260
9	Централізоване охолодження		1,3	260
	Вироблений на місці			
10	Сонячна	термічна	0	0
11	Вітрова		0	0
12	Природна	Гео-, аеро-, гідротермальна	0	0
	Експортований			
13	Електрична	Ніколи не перероблена	2,3	420
14		Тимчасово експортована та перероблена пізніше	2,3	420

4	Біологічний	тверде скраплене	0,2	1	1,2	0,040
5	є паливо	газоподібне	0,5	1	1,5	0,070
6			0,4	1	1,4	0,100
7	Електрична		2,3	0,2	2,5	0,420
	Централізований					
8	Централізоване опалення ³⁾		1,3	0	1,3	0,260
9	Централізоване охолодження		1,3	0	1,3	0,260
	Вироблений на місці					
10	Сонячна	фотоелектрична	0	1	1	0
11		теплова	0	1	1	0
12	Вітрова		0	1	1	0
13	Природна	гео-, аеро-, гідротермальна	0	1	1	0
	Експортована					
14	Електрична	ніколи не перероблена	2,3	0,2	2,5	0,420
15		тимчасово експортована та	2,3	0,2	2,5	0,420

	переработана пізнисе	2,3	0,2	2,5	0,420	
16	не застосована в енерго ефект ивнос ті будівель					
	а) значення за замовчуванням засноване на котли природного газу					
	У зазначеній таблиці сумарне значення коефіцієнту $f_{R,del,i}$ розраховується за формулою $f_{R,del,i} = f_{R,del,i,грел} + f_{R,del,i,ген}$, де $f_{R,del,i,грел}$ – коефіцієнт, який враховує невідновлювальні види енергії; $f_{R,del,i,ген}$ – коефіцієнт, який враховує відновлювальні види енергії.					
Додаток ІІ до Методики визначення енергети дої ефективності будівель (пункт 4 розділу ХІІ)	Виключити					Приведення процедури визначення класифікаційної ефективності будівель щодо узгодженості з Методикою визначення
Класифікація будівель в залежності від функціонального призначення будівлі						
І. Класифікація житлових будівель за енергетичною ефективністю						

Кількість поверхні в	Значення загальних показів питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), кВт×год/м ² [кВт×год/м ²], для класу енергетичної ефективності житлових будівель.						
	A	B	C	D	E	F	G
1-3	<66	<119	<132	<165	<198	≤231	>231
4 і більше	<44	<79	<87	<109	<131	≤153	>153

2. Класифікація громадських будівель за енергетичною ефективністю

Кількість поверхів	Значення загальних показів питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), [кВт×год/м ²], для класу енергетичної ефективності громадських будівель.						
	A	B	C	D	E	F	G
1-3	<[30]	<[54]	<[60]	<[74]	<[89]	≤[104]	>[104]
4 і більше	<[21]	<[38]	<[43]	<[53]	<[64]	≤[75]	>[75]

3. Класифікація готелів за енергетичною ефективністю

Кількість поверхів	Значення загальних показів питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), [кВт×год/м ²], для класу енергетичної ефективності готелів.						
	A	B	C	D	E	F	G
1-3	<60	<109	<121	<151	<181	≤211	>211
4 і більше	<39	<70	<78	<97	<116	≤136	>136

4. Класифікація будівель навчальних закладів за енергетичною ефективністю

енергетичної ефективності та ДБН В.2.6-31:2016 «Теплова ізоляція будівель»

Значення загальних показів питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), [кВт×год/м³] для класу енергетичної ефективності будівель навчальних закладів

A	B	C	D	E	F	G
<[17]	<[30]	<[33]	<[42]	<[50]	≤[58]	>[58]

5. Класифікація будівель дитячих дошкільних навчальних закладів та закладів охорони здоров'я за енергетичною ефективністю

Значення загальних показів питомого енергоспоживання при опаленні, охолодженні та постачанні гарячої води (EP), [кВт×год/м³] для класу енергетичної ефективності будівель дитячих дошкільних навчальних закладів та закладів охорони здоров'я

A	B	C	D	E	F	G
<[28]	<[51]	<[56]	<[70]	<[85]	≤[99]	>[99]

Handwritten signature and name:
 Vasyl Pavlovich
 Vasyl Pavlovich



**МІНІСТЕРСТВО
РОЗВИТКУ ГРОМАД ТА ТЕРИТОРІЙ УКРАЇНИ**

Н А К А З

від _____

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Методики визначення
енергетичної ефективності
будівель

Відповідно до частини першої статті 5, частини першої статті 6 Закону України «Про енергетичну ефективність будівель», абзацу четвертого підпункту 2 пункту 3 та пункту 8 Положення про Міністерство розвитку громад та територій України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 квітня 2014 року № 197 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 25 вересня 2019 року № 850),

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Зміни до Методики визначення енергетичної ефективності будівель, затвердженої наказом Мінрегіону від 11 липня 2018 року № 169, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 16 липня 2018 року за № 822/32274, що додаються.

2. Директорату технічного регулювання у будівництві (Воскобіник О.) разом з Юридичним департаментом (Чепелюк О.) подати цей наказ в установленому порядку на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

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

4. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр



Олексій ЧЕРНИШОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства розвитку громад
та територій України

_____ 2020 року № _____

Зміни

до Методики визначення енергетичної ефективності будівель

1. у розділі III:

1) пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Санітарні та мікрокліматичні умови приміщень будівлі визначаються відповідно до вимог нормативних актів та документів залежно від функціонального призначення будівлі. Допускається визначати розрахункові показники мікроклімату згідно з пунктом 6.3 розділу 6 та розділом 13 ДСТУ Б А.2.2-12.»;

2) після пункту 8 доповнити новим пунктом такого змісту:

«9. При визначенні розрахункового значення усередненої за часом витрати повітря для будівлі або її кондиціонованих зон, за відсутності проектних даних у необхідному обсязі значення усередненої за часом витрати повітря, слід розраховувати згідно з додатком X ДБН В.2.5-67:2013 «Опалення, вентиляція та кондиціонування» (далі - ДБН В.2.5-67), використовуючи загальну

мінімальну витрату зовнішнього повітря Q_{tot} , що визначається для оптимальних умов мікроклімату.».

2. У розділі IV:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Питома енергопотреба на опалення, охолодження, постачання гарячої води розраховується за формулами:

для житлових будівель:

$$EN = (Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd}) / A_f \quad (1)$$

для громадських будівель:

$$EN = Q_{H,nd} + Q_{C,nd} + Q_{DHW,nd} / V \quad (2)$$

де $Q_{H,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на опалення, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;

$Q_{C,nd}$ - річна енергопотреба будівлі на охолодження, кВт·год, що визначається згідно з розділами 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 та 14 ДСТУ Б А.2.2-12;

$Q_{DHW,nd}$ - річна енергопотреба будівлі для постачання гарячої води, кВт × год, що визначається згідно з пунктом 16.1.2 ДСТУ Б А.2.2-12.».

3. У розділі VII:

1) пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. Енергопотреба для гарячого водопостачання ($Q_{DHW,nd}$), кВт×год, визначається згідно з пунктом 16.1.2 ДСТУ Б А.2.2-12.»;

2) пункт 4 виключити.

У зв'язку з цим нумерацію формул, а саме: 31, 32, 33, 34, 35 та 36 замінити на 29, 30, 31, 32, 33 та 34.

3) після абзацу п'ятого пункту 8 доповнити новим абзацом такого змісту:

« $W_{w, dis, au}$ - споживання додаткової енергії для насоса, кВт год, допускається розраховувати на підставі маркування потужності насоса.»;

4) пункт 8 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Додаткова енергії для насоса, $W_{w, dis, au}$, кВт×год, розраховується за формулою:

$$W_{W,dis,au} = P_{pmp} \times t_{pmp} \times N, \quad (35)$$

де P_{pmp} – маркування потужності насоса, кВт;

t_{pmp} – час роботи насоса, год/доба, за відсутності точних даних приймають стандартне значення 24 год/добу;

N – кількість діб роботи насоса протягом року.»

У зв'язку з цим нумерацію формул, а саме: 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45 та 46 замінити на 36, 37, 38, 39, 40,41, 42, 43, 44 та 45.

4. У розділі VIII пункти 1 - 4 викласти у такій редакції:

«1. Питоме енергоспоживання при вентиляції ($EP_{V,use}$), кВт×год/м² [кВт×год/м³], розраховується за формулами

для житлових будівель

$$EP_{V,use} = Q_{V,use} / A_f, \quad (36)$$

для громадських будівель

$$EP_{V,use} = Q_{V,use} / V, \quad (37)$$

де $Q_{V,use}$ – річне енергоспоживання при вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (38);

A_f, V – кондиціонована (опалювана) площа для житлової будівлі, м², та кондиціонований об'єм для громадської будівлі (або її частини), м³, що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.

2. Річне енергоспоживання при вентиляції ($Q_{V,use}$), кВт×год, розраховується за формулою

$$Q_{V,use} = Q_{V,sys,fan}, \quad (38)$$

де $Q_{V,sys,fan}$ - енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції, кВт×год, розраховується за формулою (39).

3. Енергоспоживання припливного та витяжного вентиляторів системи вентиляції ($Q_{V,sys,fan}$), кВт×год, розраховується за формулою

$$Q_{V,sys,fan} = P_{el} \times t_v, \quad (39)$$

де P_{el} – електрична потужність вентилятора, кВт, розраховується за формулою (40);

t_v – час роботи системи вентиляції (години).

4. Електрична потужність вентиляторів (P_{el}), кВт, розраховується за формулою

$$P_{el} = SFP \times V_L / 3600, \quad (40)$$

де SFP – питома потужність вентилятора системи механічної вентиляції, кВт/(м³/с), або визначається згідно з проектною питомою потужністю вентилятора системи механічної вентиляції, наведеною у додатку 8 до цієї Методики, щодо питомої потужності вентилятора системи механічної вентиляції або фактичні дані потужності системи вентиляції. За відсутності механічної системи вентиляції розрахунок не виконується;

V_L – об'ємна витрата повітря в системі механічної вентиляції, м³ /год.»

3. У розділі IX:

1) пункт 1 викласти у такій редакції:

«1. Питоме енергоспоживання при освітленні ($EP_{W,use}$), кВт×год/м², розраховується за формулою

$$EP_{W,use} = W_{use} / A_f, \quad (41)$$

де W_{use} – річний обсяг енергоспоживання при освітленні кВт×год, розраховується за формулою (42);

A_f – кондиціонована (опалювана) площа для житлової будівлі, м², що визначаються в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.»;

2) пункт 2 викласти у такій редакції:

«2. Річний обсяг енергоспоживання при освітленні (W_{use}), кВт×год, розраховується за формулою

$$W_{use} = W_L + W_P, \quad (42)$$

де W_L – енергія, необхідна для виконання функції штучного освітлення в будівлі, кВт×год, розраховується за формулою (43);

W_P – енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі, кВт×год, визначається згідно з пунктом 4 цього розділу.»;

3) абзаци перший та другий пункту 3 викласти у такій редакції:

«3. Обсяг енергії, необхідної для виконання функції штучного освітлення в будівлі (W_L), кВт×год, розраховується за формулою:

$$W_L = P_N \times F_C \times (t_D \times F_O \times F_D + t_N \times F_O) \times A_f / 1000, \quad (43)»;$$

4) пункт 4 викласти у такій редакції:

«4. Енергія, необхідна для забезпечення заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, та енергія для управління/регулювання освітленням в будівлі W_P , кВт×год, розраховуються за формулою:

$$W_P = P_{em} \times A_{em} + P_{pc} \times A_{pc}, \quad (44)$$

де P_{em} – загальна встановлена питома потужність заряду акумуляторів світильників аварійного освітлення, кВт·год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);

P_{pc} - загальна встановлена питома потужність усіх систем управління приладами освітлення зони в час, коли лампи не використовують, кВт × год/м² (приймають згідно з додатком 9 до цієї Методики);

A_{em} - площа будівлі, м², на якій передбачено застосування аварійного освітлення;

A_{pc} - площа будівлі, m^2 , на якій передбачено застосування регульованого освітлення.».

4. У розділі XI:

1) пункт 1 викласти у такій редакції:

«1. Первинна енергія (E_p), кВт×год, обчислюється для кожного енергоносія та розраховується за формулою

$$E_p = \sum(E_{del,i} \times f_{p,del,i}) - \sum(E_{exp,i} \times f_{p,exp,i}), \quad (45)$$

де $E_{del,i}$ – поставлена енергія для i -го енергоносія, кВт×год;

$E_{exp,i}$ – експортована енергія для i -го енергоносія, кВт×год;

$f_{p,del,i}$ – фактор первинної енергії для i -го поставленого енергоносія;

$f_{p,exp,i}$ – фактор первинної енергії для i -го експортованого енергоносія.

Фактори $f_{p,del,i}$ та $f_{p,exp,i}$ можуть приймати однакові значення.

Друга складова в формулі (45), $(\sum(E_{exp,i} \times f_{p,exp,i}))$, кг, не включається за умови відсутності експортованої енергії.

Поставлена енергія ($E_{del,i}$) дорівнює енергоспоживанню відповідного енергоносія:

$$E_{del,i} = Q_{H,use}; Q_{C,use}; Q_{DHW,use}; Q_{V,use}; W_{use}, \quad (46)$$

або представляє собою суму наявних однотипних видів енергоносіїв.

При енергоспоживанні за одним видом енергоносія (наприклад, природний газ, електроенергія тощо) поставлена енергія розраховується за формулою:

$$E_{del,i} = Q_{H,use} + Q_{C,use} + Q_{DHW,use} + Q_{V,use} + W_{use}, \quad (47)».$$

2) пункт 3 викласти у такій редакції:

«3. Маса викидів парникових газів (m_{CO_2}), кг, розраховується з поставленої та експортованої енергії для кожного енергоносія за формулою

$$m_{CO_2} = \sum(E_{del,i} \times K_{del,i}) - \sum(E_{exp,i} \times K_{exp,i}), \quad (49)$$

де $E_{del,i}$ – поставлена енергія i -го енергоносія, кВт×год;

$E_{exp,i}$ – експортована енергія для i -го енергоносія, кВт×год;

$K_{del,i}$ – коефіцієнт викидів CO_2 для поставленого i -го енергоносія, кг/кВт×год;

$K_{exp,i}$ – коефіцієнт викидів CO_2 для експортованого i -го енергоносія, кг/кВт×год.

Коефіцієнти $K_{del,i}$ та $K_{exp,i}$ можуть приймати однакове значення.

Друга складова в формулі (49), $(\sum(E_{exp,i} \times K_{exp,i}))$, кг, не включається за умови відсутності експортованої енергії.

Питомий показник викидів парникових газів (M_{CO_2}), кг/м², розраховується за формулою

$$M_{CO_2} = m_{CO_2} / A_f, \quad (50)$$

де A_f – кондиціонована (опалювана) площа будівлі, м², що визначається в порядку, наведеному у пункті 8 розділу III цієї Методики.»;

3) пункт 5 викласти у такій редакції:

«5. Фактори первинної енергії ($f_{p,del,i}$), де ($f_{p,del,i,nren}$) – невідновлювальної енергії, ($f_{p,del,i,ren}$) – відновлювальної енергії, та коефіцієнти викидів парникових газів CO_2 ($K_{del,i}$), кг/кВт×год, приймаються згідно додатку 10 до цієї Методики.».

5. У розділі XII:

1) пункт 1 викласти у такій редакції:

«1. Клас енергетичної ефективності будівель встановлюється відповідно даним, наведеним у таблиці 1, який перебуває в межах відсоткової різниці, Δ_{EP} , %, загального показника питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, EP_{usc} , кВт×год/м², [кВт×год/м³] від граничного значення питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, EP_p , кВт×год/м², [кВт×год/м³], й розраховується за формулою

$$\Delta_{EP} = [(EP_{usc} - EP_p) / EP_p] \times 100, \quad (51)$$

де EP_{use} – загальний показник питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні, що розраховується за формулою (52);

EP_p – граничне значення питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні житлових та громадських будівель, що наведений у таблиці 1 Мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель відповідно до вимог частин першої та другої статті 6 Закону України «Про енергетичну ефективність будівель».

Таблиця 1 – Клас енергетичної ефективності будівлі

Клас енергетичної ефективності будівлі	Відсоткові показники, Δ_{EP}
A	$\Delta_{EP} < -50$
B	$-50 \leq \Delta_{EP} < -20$
C	$-20 \leq \Delta_{EP} \leq 0$
D	$0 < \Delta_{EP} \leq 20$
E	$20 < \Delta_{EP} \leq 35$
F	$35 < \Delta_{EP} \leq 50$
G	$50 < \Delta_{EP}$

»;

У зв'язку з цим нумерацію формули, а саме: 51 замінити на 52.

2) пункт 2 викласти у такій редакції:

«2. Загальний показник питомого енергоспоживання при опаленні та охолодженні (EP_{use}), $\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^2$ [$\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^3$] розраховується за формулою

$$EP_{use} = EP_{H,use} + EP_{C,use}, \quad (52)$$

де $EP_{H,use}$ – питоме енергоспоживання при опаленні, $\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^2$ [$\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^3$], що розраховується за формулами (3), (4);

$EP_{C,use}$ – питоме енергоспоживання при охолодженні, $\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^2$ [$\text{кВт} \times \text{год} / \text{м}^3$], що розраховується за формулами (17), (18).»;

3) пункт 3 виключити.

5. Розділ XIII виключити.

6. Додаток 1 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 6 розділу V) викласти в такій редакції:

« Додаток 1
до Методики визначення
енергетичної ефективності будівель
(пункт 6 розділу V)

Значення сезонної ефективності виробництва/генерування теплоти

№ з/п	Енергоносії/ послуга	Джерело теплозабезпечення	Ефективність, %		
			3	4	5
	Невідновлюваний				
1	Горючі корисні копалини тверді	Вугільні котли, виготовлені: а) до 1980 р., б) протягом 1980–2000 р.р., с) від 2000 р.		60 65 82	
2		Котли на біомасі (słoma), з ручним керуванням, потужністю: а) до 100 кВт, б) понад 100 кВт		63 70	
3		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), з ручним керуванням, потужністю до 100 кВт		65	
4		Котли на біомасі (słoma) автоматичні потужністю: а) до 100 кВт, б) від 100 кВт до 600 кВт		70 75	
5		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), автоматичні з механічною подачею палива, потужністю а) до 100 кВт, б) від 100 кВт до 600 кВт		70 85	
6		Котли на біомасі (деревина: поліна, брикети, пелети, тріски), автоматичні з		85	

		механічною подачею палива, потужністю понад 600 кВт	
7		Каміни із закритою камерою згоряння	70
8		Кахельні печі	80
9	Горючі корисні копалини скраплені та газоподібні	Масляні або газові кімнатні печі	84
10		Котли на газоподібному або рідкому паливі з відкритою камерою згоряння (атмосферні пальники) та двопозиційним регулюванням	86
11		Низькотемпературні котли на газоподібному або рідкому паливі, із закритою камерою згоряння та модульованим пальником, з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт, в) від 120 до 1200 кВт	87 91 94
12		Газові конденсаційні котли (70/55 ° C) з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт, в) від 120 до 1200 кВт	91 92 95
13		Газові конденсаційні котли (55/45 ° C) з номінальною потужністю: а) до 50 кВт, б) від 50 до 120 кВт, в) від 120 до 1200 кВт	94 95 98
14		Теплові насоси типу повітря / вода, компресор з газотурбінним приводом: а) 55/45°С, б) 35/28°С	130 140
16		Теплові насоси типу повітря / вода, абсорбційні, компресор з газотурбінним	

		приводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	130 140
16		Теплові насоси типу гліколь / вода, компресор з газотурбінним приводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	140 160
17		Теплові насоси типу гліколь / вода, абсорбційні, компресор з газотурбінним приводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	140 160
18		Теплові насоси типу повітря / повітря, компресор з газотурбінним приводом	130
19		Теплові насоси типу повітря / повітря, абсорбційні, компресор з газотурбінним приводом	130
20	Електроенергія	Електричні проточні водонагрівачі	94
21		Електротермічні обігрівачі	100
22		Електричні прилади прямого нагріву: конвектори, поверхневе опалення, променеве опалення, нагрівальний підлоговий кабель	99
23		Теплові насоси типу вода / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	360 400
24		Теплові насоси типу гліколь / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	350 400
25		Теплові насоси типу пряме випаровування в ґрунті / вода, компресор з	

		електроприводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	350 400		
26		Теплові насоси типу пряме випаровування в ґрунті / пряма конденсація в нагрівальних установках, компресор з електроприводом	400		
27		Теплові насоси типу повітря / вода, компресор з електроприводом: а) 55/45°C, б) 35/28°C	260 300		
28		Теплові насоси типу повітря / повітря, компресор з електроприводом:	300		
	Централізований		До 1994	1994-2008	Починаючи з 2008
29	Централізоване опалення	Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком до 110 °С зі зрізкою без коригування в ІТП*	70	70	70
30		Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком 110 °С або вище зі зрізкою без коригування в ІТП*	62	62	62
31		Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням за температурним графіком до 110 °С без зрізки без коригування в ІТП*. Централізоване теплопостачання з	86	86	86

		центральним якісним регулюванням та ЦТП** без коригування за погодними умовами			
32		Централізоване теплопостачання з постійною температурою теплоносія без коригування в ІТП*	50	50	50
33		Централізоване теплопостачання з центральним якісним регулюванням та ЦТП** з коригуванням за погодними умовами з автоматичним обмеженням витрати системи опалення кожної будівлі	93	93	93
34		Централізоване теплопостачання з якісним регулюванням зі зрізкою температурного графіка і коригуванням в ІТП* за погодними умовами	95	95	96
35	Централізоване ГВП	Централізоване теплопостачання	95	95	96
36	Централізоване опалення та ГВП	Централізоване теплопостачання з тепловими пунктами квартирного типу	-	-	97

Для теплових насосів наведено значення коефіцієнта сезонної ефективності. Для інших джерел тепла, за винятком тих, що живляться електроенергією, наведено ефективність, пов'язану з теплотворною здатністю палива. ».

7. У Додатку 2 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 10 розділу V) пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Еквівалентна довжина запірно-регулювальної арматури:

Для врахування тепловтрат у запірно-регулювальній арматурі та засобах кріплення трубопроводів здійснюють додавання 5 % довжини трубопроводу.».

8. Додаток 10 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель викласти в такій редакції:

«

Додаток 10
до Методики визначення
енергетичної ефективності будівель
(пункт 5 розділу XI)

Фактори первинної енергії ($f_{P,del,i}$), де ($f_{P,del,i,nren}$) - невідновлювальної енергії, ($f_{P,del,i,ren}$) – відновлювальної енергії, та коефіцієнти викидів парникових газів CO₂ ($K_{del,i}$)

№ п/з	Енергоносії		$f_{P,del,i,nren}$	$f_{P,del,i,ren}$	$f_{P,del,i}$	$K_{del,i}$ (кг/кВт×год)
	Невідновлювальний					
1	Горючі корисні копалини	тверді	1,1	0	1,1	0,350
2		скраплені	1,1	0	1,1	0,290
3		газоподібні	1,1	0	1,1	0,220
4	Біологічне паливо	тверде	0,2	1	1,2	0,040
5		скраплене	0,5	1	1,5	0,070
6		газоподібне	0,4	1	1,4	0,100
7	Електрична		2,3	0,2	2,5	0,420
	Централізований					
8	Централізоване опалення ^{a)}		1,3	0	1,3	0,260
9	Централізоване охолодження		1,3	0	1,3	0,260
	Вироблений на місці					
10	Сонячна	фотоелектрична	0	1	1	0
11		теплова	0	1	1	0
12	Вітрова		0	1	1	0
13	Природня	гео-,аеро-, гідротермальна	0	1	1	0
	Експортована					
14	Електрична	ніколи не перероблена	2,3	0,2	2,5	0,420
15		тимчасово експортована та перероблена пізніше	2,3	0,2	2,5	0,420
16		не застосована в енергоефективності	2,3	0,2	2,5	0,420

	будівель				
а) значення за замовчуванням засноване на котли природного газу					

У зазначеній таблиці сумарне значення коефіцієнту $f_{P,del,i}$ розраховується за формулою

$$f_{P,del,i} = f_{P,del,i,nren} + f_{P,del,i,ren}$$

де $f_{P,del,i,nren}$ – коефіцієнт, який враховує невідновлювальні види енергії;

$f_{P,del,i,ren}$ – коефіцієнт, який враховує відновлювальні види енергії.».

6. Додаток 11 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель виключити.

**Т.в.о. генерального директора
Директорату технічного
регулювання у будівництві**



О.П. Воскобійник