



**КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ**

**ПОСТАНОВА**

від \_\_\_\_\_ 2023 р. № \_\_\_\_\_

**Київ**

**Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів**

Кабінет Міністрів України постановляє:

Внести до постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів зміни, що додаються.

**Прем'єр-міністр України**

**Д. ШМИГАЛЬ**

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
постановою Кабінету Міністрів України  
від \_\_\_\_\_ 2023 р. № \_\_\_\_\_

**ЗМІНИ,**  
**що вносяться до постанов Кабінету Міністрів України**

1. Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 880 (Офіційний вісник України, 2020 р., № 79, ст. 2552) доповнити абзацом дванадцятим наступного змісту:

Виробництво скла, включаючи скловолокно, з потужністю плавлення понад 20 тонн на добу	CO <sub>2</sub>
---	-----------------

2. У Порядку верифікації звіту оператора про викиди парникових газів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 959 (Офіційний вісник України, 2020 р., № 85, ст. 2738):

1) абзац перший пункту 21 доповнити новим реченням наступного змісту:

«Уповноважена особа не може бути рецензентом верифікаційного звіту, що засвідчується, і не повинна бути залучена до діяльності з верифікації, що є предметом звіту.»;

2) в абзаці дванадцятomu пункту 26 після слів «на установку» доповнити словами «за винятком випадку, коли відвідування установки верифікатором створює загрозу життю та здоров'ю внаслідок бойових дій.»;

3) пункт 27 викласти в новій редакції: «Акредитація верифікатора здійснюється відповідно до вимог, установлених Законом України «Про акредитацію органів з оцінки відповідності» на відповідність вимогам національних стандартів з питань моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів, гармонізованих з відповідними міжнародними та європейськими стандартами, або міжнародних чи європейських стандартів з питань моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів в разі відсутності відповідних гармонізованих національних стандартів, з урахуванням вимог інших документів, прийнятих національним органом з акредитації, міжнародними та європейськими організаціями з акредитації.».

3. У Порядку здійснення моніторингу та звітності щодо викидів парникових газів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 960 (Офіційний вісник України, 2020 р., № 85, ст. 2739):

1) у пункті 10:

абзац сьомий після слова й цифри «додатку 1» доповнити словами та цифрами «та додатку 5»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«у разі застосування оператором альтернативної методики моніторингу – документи щодо оцінки невизначеності та дотримання порогу невизначеності, встановленого абзацом четвертим пункту 22 цього Порядку.»;

2) у пункті 14:

в абзаці першому слова «десяти» замінити словами «двадцяти»;

в абзаці другому слова «п'яти» замінити словами «десяти»;

абзаци четвертий-вісімнадцятий замінити абзацами четвертим-дванадцятим такого змісту:

«зміна категорії установки, якщо така зміна вимагає зміни методики моніторингу або призводить до зміни застосованого рівня суттєвості відповідно до пункту 18 Порядку верифікації звіту оператора;

зміна, яка впливає на визнання установки установкою з низькими обсягами викидів парникових газів або простою установкою;

зміна щодо джерел викидів парникових газів;

перехід від методики на основі розрахунків до методики на основі неперервних вимірювань або навпаки, або від альтернативної методики до методики з використанням рівнів точності або навпаки;

зміна застосованого рівня точності, крім випадків, передбачених пунктом 23 цього Порядку;

впровадження нових матеріальних потоків;

зміна категорії матеріального потоку – між значним, незначним та мінімальним матеріальним потоком, якщо така зміна вимагає зміни методики моніторингу;

зміна значення за замовчуванням для розрахункового коефіцієнта, якщо таке значення повинно бути зазначене у плані моніторингу;

введення нових методів або змін до наявних методів, що стосуються відбору проб, лабораторних аналізів, калібрування, або заміщення відсутніх даних, якщо це має безпосередній вплив на точність даних про викиди парникових газів.»;

3) абзац одинадцятий пункту 21 викласти в такій редакції:

«Заходи, пов'язані з удосконаленням методики моніторингу відповідно до пунктів 71-73 цього Порядку, не вважаються необґрунтовано витратними, якщо їх сукупна вартість не перевищує 60 тис. гривень за звітний період, а для установок з низькими обсягами викидів парникових газів – 15 тис. гривень за звітний період.»;

4) в абзаці п'ятому пункту 26 після слів «цим Порядком» доповнити словами «або строку дії воєнного стану та двох років після його закінчення»;

5) абзац третій пункту 29 викласти в такій редакції:

«За умови, що експлуатація засобів вимірювальної техніки здійснюється з дотриманням вимог щодо їх експлуатації, встановлених в експлуатаційних документах на такі засоби, оператор має право застосовувати спрощену оцінку невизначеності шляхом припущення, що невизначеністю за весь звітний період відповідно до вимог додатка 1 вважається максимально допустима похибка під час експлуатації, визначена для засобу вимірювальної техніки і підтверджена калібруванням, або, якщо така невизначеність є нижчою, невизначеність, встановлена на основі калібрування, помножена на консервативний коригувальний коефіцієнт для врахування наслідків невизначеності в умовах експлуатації.»;

б) абзац перший пункту 31 викласти в такій редакції:

«Оператор повинен визначати дані про діяльність із вимірювальної системи поза його контролем, якщо в результаті спрощеної оцінки невизначеності встановлено, що використання вимірювальної системи поза контролем оператора порівняно із використанням вимірювальної системи під контролем оператора (в разі її наявності) відповідно до пунктів 28–30 цього Порядку забезпечує дотримання не нижчого або вищого рівня точності, отримання більш достовірних результатів та є менш вразливим до ризиків системи контролю.»;

7) у пункті 34:

абзац третій викласти в такій редакції:

«значення з літературних джерел, а саме: значення, наведені у Керівних принципах національних інвентаризацій парникових газів 2006 року, або, за їх відсутності, значення з відповідних стандартів чи технічних регламентів, або, за їх відсутності, значення з усталених галузевих практик;»;

абзаци п'ятий-шостий викласти в такій редакції:

«деталізовані довідкові значення розрахункових коефіцієнтів, які публікуються щороку на офіційному вебсайті Міндовкілля, або у разі їх відсутності коефіцієнти, які були використані для останнього Національного звіту (кадастру) антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів, поданого Україною до Секретаріату Рамкової конвенції Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату.»;

Міндовкілля забезпечує, щоб такі довідкові значення були сумісними з коефіцієнтами, використаними для Національного звіту (кадастру) антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів, поданого Україною до Секретаріату Рамкової конвенції Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату.»;

в абзаці сьомому після слів «таких значень» доповнити словами «, за винятком значень, зазначених в абзаці п'ятому цього пункту, для яких вказується лише джерело.»;

8) абзац перший пункту 37 викласти в такій редакції:

«Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб лабораторія, яка проводить аналізи для визначення розрахункових коефіцієнтів, мала акредитацію відповідно до ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 або акредитацію в будь-якій з країн-членів ЄС за ISO/IEC 17025:2017, або за відповідними іншими стандартами, якими їх може бути замінено, на застосування відповідних аналітичних методів. У випадку акредитації лабораторії у країні-члені ЄС оператор подає підтвердуючі документи з перекладом на державну мову.»;

9) в абзаці другому пункту 38 після слів та цифр «(EN ISO 9001:2015, IDT; ISO 9001:2015, IDT)» доповнити словами та цифрами «або має акредитацію за ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 на застосування будь-яких аналітичних методів.»;

10) в абзаці третьому пункту 40 слова та цифри «куб. метр (т CO<sub>2</sub>/м<sup>3</sup>)» замінити словами та цифрами «тис. куб. метр (т CO<sub>2</sub>/тис. м<sup>3</sup>)»;

11) в абзаці третьому пункту 68 слова та цифри «пунктів 67, 69, 70 та 73» виключити;

12) у пункті 71 після слова «удосконалення» доповнити словами «та удосконалювати»;

13) в абзаці першому пункту 73 після слова «верифікатором» доповнити словами та цифрами «, а під час воєнного стану – до 30 вересня цього ж року.»;

14) додаток 1 до Порядку викласти в новій редакції, що додається:

«

### **ПОРОГИ НЕВИЗНАЧЕНОСТІ для рівнів точності для методик на основі розрахунків**

#### 1. Визначення рівнів точності для даних про діяльність

Пороги невизначеності, наведені у таблиці, застосовуються для рівнів точності, які встановлені для визначення даних про діяльність, відповідно до абзацу другого пункту 28 та абзацу першого пункту 32 Порядку здійснення моніторингу та звітності щодо викидів парникових газів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 960 (далі - Порядок), та вимог законодавства. Пороги невизначеності необхідно тлумачити як максимально дозволена невизначеність, встановлену для визначення даних про діяльність щодо матеріальних потоків за звітний період.

Якщо у таблиці відсутні певні типи матеріальних потоків для відповідних видів діяльності і при цьому баланс мас не застосовується, для таких типів матеріальних потоків оператор використовує рівні точності, зазначені у розділі «Спалювання палива та використання палива як вхідного матеріалу» таблиці.

#### Пороги невизначеності для рівнів точності для даних про діяльність

Тип матеріального потоку	Дані про діяльність	Поріг невизначеності			
		рівень точності 1	рівень точності 2	рівень точності 3	рівень точності 4
Спалювання палива та використання палива як вхідного матеріалу					

Стандартизовані комерційні види палива	обсяг палива [т] або [тис. м <sup>3</sup> ]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Інші газоподібні та рідкі види палива	обсяг палива [т] або [тис. м <sup>3</sup> ]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Тверді види палива	обсяг палива [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Газ, спалений у факелі	обсяг газу, спаленого у факелі [тис. м <sup>3</sup> ]	± 17,5 %	± 12,5 %	± 7,5 %	
Очищення газів: карбонати (Метод А)	обсяг спожитого карбонату [т]	± 7,5 %			
Очищення газів: гіпс (Метод Б)	обсяг виробленого гіпсу [т]	± 7,5 %			
Переробка нафти					
Регенерація каталізатора каталітичного крекінгу*	вимоги щодо невизначеності застосовуються окремо для кожного джерела викидів парникових газів	± 10 %	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %
Виробництво водню	вуглеводнева сировина [т]	± 7,5 %	± 2,5 %		
Виробництво коксу					
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Випалювання або спікання, агломерація металеві руди					
Вхідні карбонати	вхідний матеріал, що містить карбонати, та використані відходи виробництва [т]	± 5 %	± 2,5 %		
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %

Виробництво чавуну або сталі					
Паливо як вхідний матеріал	маса кожного вхідного та вихідного матеріального потоку [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Виробництво цементного клінкеру					
Вхідний матеріал печі (Метод А)	кожний відповідний вхідний матеріал печі [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	
Вихід клінкеру (Метод Б)	вироблений клінкер [т]	± 5 %	± 2,5 %		
Пил клінкерної печі	пил клінкерної печі та пил системи байпасу пічних газів [т]	-**	± 7,5 %		
Органічний (некарбонатний) вуглець	кожна сировина [т]	± 15 %	± 7,5%		
Виробництво вапна або кальцинація доломіту або магнезиту					
Карбонати (Метод А)	кожна відповідна сировина печі [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	
Оксиди лужно-земельних металів (Метод Б)	вироблене вапно [т]	± 5 %	± 2,5 %		
Пічний пил (Метод Б)	пічний пил [т]	- **	± 7,5 %		
Виробництво аміаку					
Паливо як вхідний матеріал	обсяг палива, використаного як вхідний матеріал для процесу, [т] або [м <sup>3</sup> ]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %

Виробництво та обробка залізовмісних сплавів (у тому числі феросплавів)					
Викиди парникових газів від технологічних процесів	кожний вхідний матеріал та відходи виробництва, що використовуються як вхідні матеріали [т]	± 5 %	± 2,5 %		
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Виробництво скла					
Карбонати та інші технологічні матеріали (вхід)	кожна карбонатна сировина або добавки, пов'язані з викидами CO <sub>2</sub> [т]	± 2,5 %	± 1,5 %		

\* Для моніторингу на нафтопереробних заводах викидів парникових газів від регенерації каталізатора каталітичного крекінгу (від інших видів регенерації каталізаторів або флексікокінгу) зазначена невизначеність означає загальну невизначеність усіх викидів парникових газів, пов'язаних із цим джерелом викидів парникових газів.

\*\* Для обсягу [т] пічного пилу або пилу системи байпасу, що виходить з пічної системи протягом звітного періоду, у необхідних випадках застосовуються значення керівництв з усталеної галузевої практики.

## 2. Визначення рівнів точності для розрахункових коефіцієнтів викидів парникових газів від спалювання та використання палива як вхідного матеріалу

Оператор здійснює моніторинг викидів CO<sub>2</sub> від усіх типів спалювання, що відбуваються під час провадження видів діяльності, із застосуванням рівнів точності, зазначених у цьому розділі. Якщо паливо використовується як вхідний матеріал, застосовуються такі ж правила, як і для викидів парникових газів від спалювання. Якщо паливо є частиною балансу мас відповідно до абзацу першого пункту 25 Порядку, застосовуються рівні точності для балансу мас, визначені у розділі 3 цього додатка.

### 1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів

Для змішаного палива та матеріалу встановлені рівні точності застосовуються до попереднього коефіцієнта викидів парникових газів. Для викопних палив та матеріалів рівні точності застосовуються до коефіцієнта викидів парникових газів.

Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:	
	(а)	коефіцієнти за замовчуванням, наведені у розділі 1 додатка 3 до Порядку;
	(б)	у разі відсутності відповідного коефіцієнта за замовчуванням у розділі 1 додатка 3 до Порядку - інші значення за



		замовчуванням відповідно до абзацу третього або четвертого пункту 34 Порядку.
Рівень точності 2а:	Оператор застосовує коефіцієнти викидів парникових газів для конкретних видів палива або матеріалу відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.	
Рівень точності 2б:	Оператор визначає коефіцієнти викидів парникових газів для палива на основі даних документів постачальника або на основі наведених непрямих даних із співставленням їх з відповідними показниками, вимірними, щонайменше, один раз на рік відповідно до положень пунктів 35-39 та абзаців шостого - восьмого пункту 42 Порядку:	
	(а)	густини конкретного виду рідкого палива або газу, наприклад таких, що використовуються у нафтопереробній промисловості або виробництві сталі;
	(б)	нижчої теплотворної здатності конкретного виду вугілля.
	Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб співставлення відповідало усталеній галузевій практиці та щоб воно застосовувалось тільки до непрямих даних, які містяться у діапазоні, для якого вони були визначені.	
Рівень точності 3:	Оператор визначає коефіцієнти викидів парникових газів відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.	

2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності

Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:	
	(а)	коефіцієнти за замовчуванням, наведені у розділі 1 додатка 3 до Порядку;
	(б)	у разі відсутності відповідного коефіцієнта за замовчуванням у розділі 1 додатка 3 до Порядку - інші значення за замовчуванням відповідно до абзацу третього або четвертого пункту 34 Порядку.
Рівень точності 2а:	Оператор застосовує коефіцієнти за замовчуванням для окремих видів палива відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.	
Рівень точності 2б:	Для видів палива, які перебувають у звичайному торговому обороті, оператор застосовує нижчу теплотворну здатність на основі даних документів постачальника, але за умови, що нижча теплотворна здатність буде визначена відповідно до встановлених вимог.	

Рівень точності 3:	Оператор визначає нижчу теплотворну здатність відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.
--------------------	---

3) рівні точності для коефіцієнтів окислення

Рівень точності 1:	Оператор застосовує коефіцієнт окислення, що дорівнює 1.
Рівень точності 2:	Оператор застосовує коефіцієнти окислення для кожного виду палива відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.
Рівень точності 3:	Для палива, коли оператор визначає коефіцієнти окислення для кожного виду палива на основі лабораторних аналізів вмісту вуглецю в золі, рідких та інших відходах, побічних продуктах та інших відповідних газоподібних формах неповністю окисленого вуглецю (крім CO) відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.

4) рівні точності для частки біомаси

Рівень точності 1:	Оператор застосовує значення, наведені відповідно до абзацу сьомого пункту 42 Порядку, або значення, наведені відповідно до абзацу восьмого пункту 42 Порядку.
Рівень точності 2:	Оператор визначає коефіцієнти відповідно до абзацу шостого пункту 42 Порядку.

3. Визначення рівнів точності для розрахункових коефіцієнтів балансу мас

Якщо оператор використовує методику балансу мас відповідно до пункту 25 Порядку, він застосовує рівні точності, зазначені у цьому розділі.

1) рівні точності для вмісту вуглецю

Оператор застосовує один із рівнів точності, зазначених у цьому пункті. Для отримання показника вмісту вуглецю на основі коефіцієнта викидів парникових газів оператор застосовує такі рівняння:

(а)	для коефіцієнта викидів парникових газів, виражених у т CO <sub>2</sub> /ТДж	$BB = (KB \times НТЗ) / f$
(б)	для коефіцієнта викидів парникових газів, виражених у т CO <sub>2</sub> /т	$BB = KB / f,$

де BB - вміст вуглецю, виражений як частка (тонн вуглецю на 1 тону продукту);

KB - коефіцієнт викидів парникових газів;

НТЗ - нижча теплотворна здатність;

f - коефіцієнт, встановлений в абзаці четвертому пункту 40 Порядку.

Для змішаного палива та матеріалу встановлені рівні точності застосовується до загального вмісту вуглецю. Частка біомаси у вуглеці визначається із застосуванням рівнів точності, визначених у підрозділі 4 розділу 2 цього додатка.

Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:	
	(а)	вміст вуглецю, отриманий з використанням коефіцієнтів за замовчуванням, наведених у розділах 1 і 2 додатка 3 до Порядку;
	(б)	у разі відсутності відповідного значення у розділах 1 і 2 додатка 3 до Порядку, - інші значення за замовчуванням відповідно до абзацу третього або четвертого пункту 34 Порядку.
Рівень точності 2а:	Оператор визначає вміст вуглецю з використанням коефіцієнтів викидів парникових газів для відповідних видів палива та матеріалів відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.	
Рівень точності 2б:	Оператор визначає вміст вуглецю з використанням коефіцієнта викидів парникових газів для палива на основі даних документів постачальника або наведених непрямих даних із співставленням їх з відповідними показниками, вимірними, щонайменше, один раз на рік відповідно до вимог пунктів 35-39 Порядку:	
	(а)	густини конкретного виду рідкого палива або газу, наприклад таких, що використовуються у нафтопереробній промисловості або виробництві сталі;
	(б)	нижчої теплотворної здатності конкретного виду вугілля.
	Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб співставлення відповідало вимогам стандартної інженерної практики та щоб воно застосовувалась тільки до непрямих даних, які містяться у діапазоні, для якого вони були визначені.	
Рівень точності 3:	Оператор визначає вміст вуглецю відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.	

2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності

Застосовуються рівні точності, визначені у підрозділі 2 розділу 2 цього додатка.

#### 4. Визначення рівнів точності розрахункових коефіцієнтів для викидів парникових газів від технологічних процесів термічного розкладання (дисоціації) карбонатів

Для всіх викидів парникових газів від технологічних процесів, моніторинг яких здійснюється за стандартною методикою відповідно до абзацу третього пункту 24 Порядку, для визначення коефіцієнтів викидів парникових газів застосовуються наведені рівні точності:

(а) Метод А, що базується на вхідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що входить у процес;

(б) Метод Б, що базується на вихідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що виходить із процесу.

1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів у разі використання Методу А

Рівень точності 1:	Визначення обсягу відповідних карбонатів у кожному вхідному матеріалі повинно здійснюватися відповідно до пунктів 35-39 Порядку. Для визначення коефіцієнта викидів парникових газів застосовуються стехіометричні співвідношення, вказані для кожного виду карбонатів у розділі 2 додатка 3 до Порядку.
--------------------	--

2) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу А

Рівень точності 1:	Застосуванню підлягає коефіцієнт перетворення, що дорівнює 1.
Рівень точності 2:	Карбонати та інший вуглець, що виходять із процесу, підлягають врахуванню шляхом обчислення значення коефіцієнта перетворення у діапазоні між 0 та 1. Оператор має право робити припущення, що для одного або кількох вхідних матеріалів відбувається повне перетворення, та віднести неперетворені матеріали або інший вуглець до інших вхідних матеріалів. Додаткові визначення необхідних хімічних параметрів матеріалів здійснюються відповідно до пунктів 35-39 Порядку.

3) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів у разі використання Методу Б

Рівень точності 1:	Оператор застосовує коефіцієнти за замовчуванням, наведені у таблиці 3 розділу 2 додатка 3 до Порядку, або інші постійні значення відповідно до абзацу третього пункту 34 цього Порядку, якщо у додатку 3 відсутні відповідні величини.
Рівень точності 2:	Оператор застосовує коефіцієнт викидів парникових газів відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.
Рівень точності 3:	Визначення обсягу відповідного оксиду металу, що утворився від термічного розкладання карбонатів у продуктах, необхідно здійснювати відповідно до пунктів 35-39 Порядку. Для визначення коефіцієнта викидів парникових газів застосовуються стехіометричні співвідношення, зазначені для кожного виду оксидів лужно-земельних металів у таблиці 3 розділу 2 додатка 3 до Порядку, із припущенням, що відповідні оксиди металів були отримані з відповідних карбонатів.

4) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу Б

Рівень точності 1:	Використанню підлягає коефіцієнт перетворення, що дорівнює 1.
Рівень точності 2:	Обсяги некарбонатних сполук металів або інших видів попередньо кальцинованих речовин у сировині, у тому числі у пилу або золі, повертаються у піч, підлягають врахуванню шляхом обчислення значення коефіцієнта перетворення у діапазоні між 0 та 1, під час застосування значення 1 для випадків відсутності

	некарбонатних сполук в сировині. Додаткові визначення необхідних хімічних параметрів вхідних матеріалів процесу здійснюються відповідно до пунктів 35-39 Порядку.
--	---

5. Визначення рівнів точності розрахункових коефіцієнтів для технологічних викидів CO<sub>2</sub> від інших матеріалів, ніж карбонати.

Викиди CO<sub>2</sub> від технологічних матеріалів, включаючи сечовину, кокс, графіт та інші некарбонатні вуглецьмісткі матеріали, підлягають моніторингу відповідно до вимог цього розділу з використанням підходу на основі даних про матеріали на вході, якщо вони не включені в розрахунок за методикою балансу мас.

#### 5.1. Рівні точності для коефіцієнтів викидів

Необхідно використовувати рівні, визначені в розділі 2.1 цього Додатку.

#### 5.2. Рівні точності для нижчої теплотворної здатності

Якщо технологічний матеріал містить горючий вуглець, оператор повинен звітувати про значення НТЗ. Необхідно використовувати рівні точності, визначені в розділі 2.2 цього Додатку.

#### 5.3. Рівні для коефіцієнтів перетворення/окислення

Якщо технологічний матеріал містить горючий вуглець, оператор повинен застосувати коефіцієнт окислення. Для цього необхідно використовувати рівні точності, визначені в розділі 2.3 цього Додатку.

В усіх інших випадках оператор повинен застосовувати коефіцієнт перетворення. Для цього необхідно застосовувати наступні визначення рівнів точності:

Рівень точності 1: використовується коефіцієнт перетворення, що дорівнює 1.

Рівень точності 2: вуглець, що виходить із процесу, враховується за допомогою коефіцієнта перетворення зі значенням від 0 до 1. Оператор може припустити повне перетворення для одного або кількох вхідних матеріалів і віднести неперетворені матеріали або інший вуглець до решти вхідних матеріалів. Додаткове визначення відповідних хімічних параметрів здійснюється відповідно до пунктів 36-39.

#### 5.4 Рівні точності для частки біомаси

Необхідно використовувати рівні точності, визначені в розділі 2.4 цього Додатку. »

15) додаток 2 до Порядку викласти в новій редакції, що додається:

«

### **МІНІМАЛЬНІ ВИМОГИ**

**до рівнів точності для методики на основі розрахунків для установок категорії А та розрахункових коефіцієнтів для стандартизованих комерційних видів палива, які використовуються на установках категорій Б і В**

Мінімальні вимоги до рівнів точності, що підлягають застосуванню для методики на основі розрахунків щодо установок категорії А та для розрахункових коефіцієнтів для стандартизованих комерційних видів палива щодо всіх категорій установок відповідно до абзацу другого пункту 26 Порядку здійснення моніторингу та звітності щодо викидів

парникових газів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 960.

(‘-’ означає - не застосовується)

Вид діяльності/ матеріальний потік	Дані про діяльність	Нижча тепловторна здатність	Коефіцієнт викидів парникових газів	Дані про вміст вуглецю	Коефіцієнт окислення	Коефіцієнт перетворення
Спалювання палива						
Стандартизовані комерційні види палива	2	2а/2б	2а/2б	-	1	-
Інші газоподібні та рідкі види палива	2	2а/2б	2а/2б	-	1	-
Тверді види палива	1	2а/2б	2а/2б	-	1	-
Методика балансу мас для газопереробних заводів	1	-	-	1	-	-
Газ, спалений у факелі	1	-	1	-	1	-
Очищення газів: карбонати ( <u>Метод А</u> )	1	-	1	-	-	-
Очищення газів: гіпс ( <u>Метод Б</u> )	1	-	1	-	-	-
Переробка нафти						
Регенерація катализатора каталітичного крекінгу	1	-	-	-	-	-
Виробництво водню	1	-	1	-	-	-
Виробництво коксу						
Методика балансу мас	1	-	-	2а/2б	-	-

Паливо як вхідний матеріал	1	2а/2б	2а/2б	-	-	-
Випалювання, спікання або агломерація металеві руди						
Методика балансу мас	1	-	-	2а/2б	-	-
Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1
Виробництво чавуну або сталі						
Методика балансу мас	1	-	-	2а/2б	-	-
Паливо як вхідний матеріал	1	2а/2б	2а/2б	-	-	-
Виробництво та обробка залізовмісних сплавів (у тому числі феросплавів)						
Методика балансу мас	1	-	-	2а/2б	-	-
Викиди парникових газів від технологічних процесів	1	-	1	-	-	1
Виробництво цементного клінкеру						
Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1
Вихід клінкеру	1	-	1	-	-	1
Пил клінкерної печі	1	-	1	-	-	-
Органічний (некарбонатний) вуглець	1	-	1	-	-	1
Виробництво вапна або кальцинація доломіту та магнезиту						
Карбонати	1	-	1	-	-	1
Оксиди лужно-земельних металів	1	-	1	-	-	1
Виробництво аміаку						

Паливо як вхідний матеріал	2	2а/2б	2а/2б	-	-	-
Виробництво скла						
Карбонати	1	-	1	-	-	1
Інші вхідні матеріали	1	-	1	-	-	1

»

---