

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

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

Зміст положення акта законодавства		Зміст відповідного положення проєкту акта	
<p align="center"><b>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)</b></p>			
<b>ПЕРЕЛІК</b>		<b>ПЕРЕЛІК</b>	
<b>видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації</b>		<b>видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації</b>	
Назва виду діяльності	Парниковий газ	Назва виду діяльності	Парниковий газ
Спалювання палива в установках, загальна номінальна теплова потужність яких перевищує 20 МВт (за винятком установок для спалювання небезпечних або побутових відходів, установок, які використовуються для досліджень, розробки та тестування нових продуктів і процесів, а також установок, що споживають виключно біомасу або біопаливо); устаткування з номінальною тепловою потужністю до 3 МВт не враховується для визначення загальної номінальної теплової потужності установки	CO <sub>2</sub>	Спалювання палива в установках, загальна номінальна теплова потужність яких перевищує 20 МВт (за винятком установок для спалювання небезпечних або побутових відходів, установок, які використовуються для досліджень, розробки та тестування нових продуктів і процесів, а також установок, що споживають виключно біомасу або біопаливо); устаткування з номінальною тепловою потужністю до 3 МВт не враховується для визначення загальної номінальної теплової потужності установки	CO <sub>2</sub>
Переробка нафти	CO <sub>2</sub>	Переробка нафти	CO <sub>2</sub>
Виробництво коксу	CO <sub>2</sub>	Виробництво коксу	CO <sub>2</sub>
Випалювання або спікання, в тому числі агломерація металеві руди (зокрема сульфідної руди)	CO <sub>2</sub>	Випалювання або спікання, в тому числі агломерація металеві руди (зокрема сульфідної руди)	CO <sub>2</sub>
Виробництво чавуну або сталі (первинна або вторинна плавка), в тому числі безперервний розлив, виробнича потужність якого перевищує 2,5 тонни на годину	CO <sub>2</sub>	Виробництво чавуну або сталі (первинна або вторинна плавка), в тому числі безперервний розлив, виробнича потужність якого перевищує 2,5 тонни на годину	CO <sub>2</sub>
Виробництво або обробка залізвмісних сплавів (у тому числі феросплавів), якщо загальна номінальна теплова потужність агрегатів із спалювання	CO <sub>2</sub>	Виробництво або обробка залізвмісних сплавів (у тому числі феросплавів), якщо загальна номінальна теплова потужність агрегатів із спалювання	CO <sub>2</sub>

перевищує 20 МВт; устаткування для обробки залізвмісних сплавів включає, зокрема, прокатні стани, нагрівальні печі, ковальське обладнання, ливарні, устаткування для покриття (плакування) та очищення (протравлення) поверхонь		перевищує 20 МВт; устаткування для обробки залізвмісних сплавів включає, зокрема, прокатні стани, нагрівальні печі, ковальське обладнання, ливарні, устаткування для покриття (плакування) та очищення (протравлення) поверхонь	
Виробництво цементного клінкеру в обертових випалювальних печах, виробнича потужність яких перевищує 500 тонн на добу, або в інших печах, виробнича потужність яких перевищує 50 тонн на добу	CO <sub>2</sub>	Виробництво цементного клінкеру в обертових випалювальних печах, виробнича потужність яких перевищує 500 тонн на добу, або в інших печах, виробнича потужність яких перевищує 50 тонн на добу	CO <sub>2</sub>
Виробництво вапна або кальцинація доломіту або магнезиту в печах, виробнича потужність яких перевищує 50 тонн на добу	CO <sub>2</sub>	Виробництво вапна або кальцинація доломіту або магнезиту в печах, виробнича потужність яких перевищує 50 тонн на добу	CO <sub>2</sub>
Виробництво азотної кислоти	CO <sub>2</sub> та N <sub>2</sub> O	Виробництво азотної кислоти	CO <sub>2</sub> та N <sub>2</sub> O
Виробництво аміаку	CO <sub>2</sub>	Виробництво аміаку	CO <sub>2</sub>
		<b>Виробництво скла, включаючи скловолокно, з потужністю плавлення понад 20 тонн на добу</b>	<b>CO<sub>2</sub></b>

Норма відсутня

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

21. Для цілей внутрішнього контролю якості діяльності з верифікації верифікатор подає внутрішню верифікаційну документацію та верифікаційний звіт незалежному рецензенту на внутрішню перевірку до видачі верифікаційного звіту.	21. Для цілей внутрішнього контролю якості діяльності з верифікації верифікатор подає внутрішню верифікаційну документацію та верифікаційний звіт незалежному рецензенту на внутрішню перевірку до видачі верифікаційного звіту. <b>Уповноважена особа не може бути рецензентом верифікаційного звіту, що засвідчується, і не повинна бути залучена до діяльності з верифікації, що є предметом звіту.</b>
26. Підтвердженням відповідності критеріям проведення невізної верифікації є: наявність віддаленого доступу до відповідних даних; підтвердження того, що всі вимоги, викладені в абзацах тринадцятому - шістнадцятому цього пункту, не поширюються на установку.	26. Підтвердженням відповідності критеріям проведення невізної верифікації є: наявність віддаленого доступу до відповідних даних; підтвердження того, що всі вимоги, викладені в абзацах тринадцятому - шістнадцятому цього пункту, не поширюються на установку, <b>за винятком випадку, коли відвідування установки верифікатором створює загрозу життю та здоров'ю внаслідок бойових дій.</b>
27. Акредитація верифікатора здійснюється відповідно до вимог, установлених Законом України «Про акредитацію органів з оцінки відповідності», ДСТУ ISO 14065:2015 «Парникові гази. Вимоги до органів з валідації та верифікації тверджень щодо парникових газів для їх застосування у разі акредитації чи інших форм визнання» (ISO 14065:2013, IDT) (далі - ДСТУ ISO 14065:2015), а також іншими документами з питань акредитації, прийнятими національним органом з акредитації,	27. Акредитація верифікатора здійснюється відповідно до вимог, установлених Законом України «Про акредитацію органів з оцінки відповідності» <b>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</b>

міжнародними та європейськими організаціями з акредитації.	відсутності відповідних гармонізованих національних стандартів, з урахуванням вимог інших документів, прийнятих національним органом з акредитації, міжнародними та європейськими організаціями з акредитації.
<b>3. Порядок здійснення моніторингу та звітності щодо викидів парникових газів, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 960 (Офіційний вісник України, 2020 р., № 85, ст. 2739)</b>	
<p>10. План моніторингу повинен враховувати характеристики та режим функціонування установки, містити докладний, повний та прозорий опис методики моніторингу для установки...</p> <p>- документи, які для кожного матеріального потоку та джерел викидів парникових газів підтверджують відповідність визначення викидів парникових газів порогам невизначеності для застосовуваних рівнів точності щодо даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів, зазначених у додатку 1, у разі їх застосування;</p>	<p>10. План моніторингу повинен враховувати характеристики та режим функціонування установки, містити докладний, повний та прозорий опис методики моніторингу для установки...</p> <p>- документи, які для кожного матеріального потоку та джерел викидів парникових газів підтверджують відповідність визначення викидів парникових газів порогам невизначеності для застосовуваних рівнів точності щодо даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів, зазначених у додатку 1 та 5, у разі їх застосування;</p>
документи, що обґрунтовують застосування оператором альтернативної методики моніторингу, а саме документи щодо оцінки невизначеності та дотримання порогу невизначеності, встановленого абзацом четвертим пункту 22 цього Порядку.	<b>у разі застосування оператором альтернативної методики моніторингу - документи щодо оцінки невизначеності та дотримання порогу невизначеності, встановленого абзацом четвертим пункту 22 цього Порядку</b>
<p>14. У разі наявності істотних змін до плану моніторингу оператор або уповноважена ним особа протягом десяти робочих днів з дати виявлення оператором підстав для внесення змін до плану моніторингу подає Міндовкілля для затвердження заяву, план моніторингу із змінами та документи, що обґрунтовують необхідність внесення змін до плану моніторингу.</p> <p>Якщо зміни до плану моніторингу не є істотними, оператор повідомляє про такі зміни Міндовкілля протягом п'яти робочих днів з дати їх настання і подає Міндовкілля план моніторингу із змінами до 31 грудня звітного року.</p>	<p>14. У разі наявності істотних змін до плану моніторингу оператор або уповноважена ним особа протягом <b>двадцяти</b> робочих днів з дати виявлення оператором підстав для внесення змін до плану моніторингу подає Міндовкілля для затвердження заяву, план моніторингу із змінами та документи, що обґрунтовують необхідність внесення змін до плану моніторингу.</p> <p>Якщо зміни до плану моніторингу не є істотними, оператор повідомляє про такі зміни Міндовкілля протягом <b>десяти</b> робочих днів з дати їх настання і подає Міндовкілля план моніторингу із змінами до 31 грудня звітного року.</p>
<p>14. ...</p> <p>Істотними є такі зміни до плану моніторингу:</p> <p>зміна категорії установки, якщо така зміна призводить до необхідності застосування іншого рівня точності для будь-якого матеріального потоку;</p> <p>зміна, яка впливає на визнання установки установкою з низькими обсягами викидів парникових газів або простою установкою;</p> <p>зміна щодо джерел викидів парникових газів;</p> <p>зміна в методиці моніторингу, в тому числі перехід від методики на основі розрахунків до методики на основі неперервних вимірювань або навпаки, перехід до застосування альтернативної методики, поєднання стандартної методики, методики балансу мас або методики на основі неперервних</p>	<p>14...</p> <p>Істотними є такі зміни до плану моніторингу:</p> <p><b>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;</b></p> <p><b>зміна, яка впливає на визнання установки установкою з низькими обсягами викидів парникових газів або простою установкою;</b></p> <p><b>зміна щодо джерел викидів парникових газів;</b></p> <p><b>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;</b></p>

вимірювань для різних джерел викидів парникових газів та матеріальних потоків однієї установки, визначення обсягів запасів палива або матеріалу, або даних про діяльність відповідно до абзацу дев'ятого пункту 27 цього Порядку щодо відокремлення звітного періоду від наступного;

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 призводить до необхідності застосування іншого рівня точності для цього матеріального потоку;

зміна значення за замовчуванням для розрахункового коефіцієнта, якщо таке значення за замовчуванням повинно бути зазначене у плані моніторингу, в тому числі перехід до використання значення, наведеного та гарантованого постачальником палива/матеріалу, або значення на основі лабораторних аналізів, проведених у минулому;

введення нових процедур щодо відбору проб, калібрування, якщо такі зміни процедур будуть мати безпосередній вплив на точність даних про викиди парникових газів, що включають зміни до плану відбору проб, використання лабораторій, неакредитованих відповідно до ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 «Загальні вимоги до компетентності випробувальних та калібрувальних лабораторій» (EN ISO/IEC 17025:2017, IDT; ISO/IEC 17025:2017, IDT) (далі - ДСТУ ISO/IEC 17025:2019), встановлення письмової процедури щодо методу оцінки для визначення консервативних даних, які призначені для заміщення відсутніх даних, у випадку, передбаченому пунктом 65 цього Порядку;

зміна стандартів, застосовуваних для визначення частки біомаси відповідно до абзацу шостого пункту 42 цього Порядку;

зміна методу оцінки частки біомаси відповідно до абзацу сьомого пункту 42 цього Порядку;

перехід до застосування підходів, передбачених абзацами другим - четвертим пункту 41 цього Порядку для визначення коефіцієнта окислення;

зміна одиниць, в яких виражений коефіцієнт викидів парникових газів;

перехід до використання для оцінки невизначеності результатів вимірювань на основі системи вимірювання під контролем оператора, якщо засіб вимірювальної техніки є законодавчо регульованим засобом вимірювальної техніки відповідно до вимог законодавства про метрологію та метрологічну діяльність;

зміна методу заміщення відсутніх даних у випадках, передбачених абзацами п'ятим та шостим пункту 48 цього Порядку.

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;**

**уведення 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.**

<p>21. Якщо оператор зазначає, що застосування методики моніторингу або виконання інших вимог, встановлених цим Порядком, призведе до необґрунтованих витрат, оператор зобов'язаний навести відповідне обґрунтування. Міндовкілля враховує обґрунтування оператора щодо оцінки необґрунтованих витрат...</p> <p>Заходи, пов'язані з удосконаленням методики моніторингу відповідно до пунктів 71-73 цього Порядку, не вважаються необґрунтовано витратними, якщо їх вартість не перевищує 60 тис. гривень за звітний період - для установок з низькими обсягами викидів парникових газів та 15 тис. гривень за звітний період - для простих установок.</p>	<p>21. Якщо оператор зазначає, що застосування методики моніторингу або виконання інших вимог, встановлених цим Порядком, призведе до необґрунтованих витрат, оператор зобов'язаний навести відповідне обґрунтування. Міндовкілля враховує обґрунтування оператора щодо оцінки необґрунтованих витрат...</p> <p><b>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.</b></p>
<p>26. Крім випадків, передбачених пунктами 20 і 21 цього Порядку, під час визначення належних рівнів точності для визначення даних про діяльність та кожного розрахункового коефіцієнта для кожного значного матеріального потоку оператор зобов'язаний застосовувати:...</p> <p>Протягом трьох років після набрання чинності цим Порядком оператор має право застосовувати нижчі рівні точності, ніж зазначені в абзаці четвертому цього пункту, за мінімального рівня точності 1 та у разі одночасного дотримання таких умов:</p>	<p>26. Крім випадків, передбачених пунктами 20 і 21 цього Порядку, під час визначення належних рівнів точності для визначення даних про діяльність та кожного розрахункового коефіцієнта для кожного значного матеріального потоку оператор зобов'язаний застосовувати:...</p> <p>Протягом трьох років після набрання чинності цим Порядком <b>або строку дії воєнного стану та двох років після його закінчення</b> оператор має право застосовувати нижчі рівні точності, ніж зазначені в абзаці четвертому цього пункту, за мінімального рівня точності 1 та у разі одночасного дотримання таких умов:</p>
<p>29. Оператор надає Міндовкіллю оцінку невизначеності згідно з абзацом другим <u>пункту 28</u> цього Порядку для затвердження плану моніторингу або плану моніторингу із змінами...</p> <p>За умови, що експлуатація законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки здійснюється з дотриманням правил застосування таких засобів, встановлених у нормативно-правових актах, і 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 <u>додатка 1</u> вважається максимально допустима похибка, помножена на коригувальний коефіцієнт, для врахування наслідків невизначеності в умовах експлуатації, якщо така невизначеність є нижчою.</p>	<p>29. Оператор надає Міндовкіллю оцінку невизначеності згідно з абзацом другим <u>пункту 28</u> цього Порядку для затвердження плану моніторингу або плану моніторингу із змінами...</p> <p><b>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.</b></p>
<p>31. Оператор визначає 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 відповідно до <u>пунктів 28-30</u> цього Порядку забезпечує дотримання не нижчого або вищого рівня точності, отримання більш достовірних результатів та є менш вразливим до ризиків системи</p>	<p><b>31. 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</b></p>

<p>контролю.</p> <p>34. Якщо оператор визначає розрахунковий коефіцієнт як значення за замовчуванням, він зобов'язаний відповідно до вимог до належного рівня точності, викладених у додатках 1 та 3, використовувати одне з таких значень:</p> <p>...</p> <p>значення, вказані та гарантовані постачальником палива або матеріалу, якщо оператор надасть обґрунтування того, що показник вмісту вуглецю забезпечує довірчий інтервал не більше 1 відсотка із довірчою імовірністю 95 відсотків;</p>	<p><b>менш вразливим до ризиків системи контролю.</b></p> <p>34. Якщо оператор визначає розрахунковий коефіцієнт як значення за замовчуванням, він зобов'язаний відповідно до вимог до належного рівня точності, викладених у додатках 1 та 3, використовувати одне з таких значень:</p> <p>...</p> <p><b>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;</b></p>
<p>34. Якщо оператор визначає розрахунковий коефіцієнт як значення за замовчуванням, він зобов'язаний відповідно до вимог до належного рівня точності, викладених у додатках 1 та 3, використовувати одне з таких значень:</p> <p>коефіцієнти за замовчуванням або стехіометричні коефіцієнти, зазначені у додатку 3;</p> <p>значення, вказані та гарантовані постачальником палива або матеріалу, якщо оператор надасть обґрунтування того, що показник вмісту вуглецю забезпечує довірчий інтервал не більше 1 відсотка із довірчою імовірністю 95 відсотків;</p> <p>значення на основі аналізів, проведених у минулому, якщо оператор надасть обґрунтування того, що такі значення будуть подібними для наступних партій того ж матеріалу;</p> <p>деталізовані довідкові значення розрахункових коефіцієнтів, які публікуються щороку на офіційному веб-сайті Міндовкілля, або у разі їх відсутності опубліковані на веб-сайті Міндовкілля коефіцієнти за замовчуванням, 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.</p> <p>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, але були розроблені для більш деталізованих джерел потоків палива.</p>	<p>34. Якщо оператор визначає розрахунковий коефіцієнт як значення за замовчуванням, він зобов'язаний відповідно до вимог до належного рівня точності, викладених у додатках 1 та 3, використовувати одне з таких значень:</p> <p>коефіцієнти за замовчуванням або стехіометричні коефіцієнти, зазначені у додатку 3;</p> <p><b>деталізовані довідкові значення розрахункових коефіцієнтів, які публікуються щороку на офіційному веб-сайті 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;</b></p> <p>значення на основі аналізів, проведених у минулому, якщо оператор надасть обґрунтування того, що такі значення будуть подібними для наступних партій того ж матеріалу;</p> <p><b>деталізовані довідкові значення розрахункових коефіцієнтів, які публікуються щороку на офіційному веб-сайті 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.</b></p> <p><b>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.</b></p>

<p>Оператор зобов'язаний вказати у плані моніторингу всі використані значення за замовчуванням та вказати джерело таких значень.</p>	<p>Оператор зобов'язаний вказати у плані моніторингу всі використані значення за замовчуванням та вказати джерело таких значень, <b>за винятком значень, зазначених в абзаці п'ятому цього пункту, для яких вказується лише джерело.</b></p>
<p>37. Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб лабораторія, яка проводить аналізи для визначення розрахункових коефіцієнтів, мала акредитацію відповідно до ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 на застосування відповідних аналітичних методів.</p>	<p><b>37. 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 підтверджувальні документи з перекладом на державну мову.</b></p>
<p>38. Для цілей цього Порядку неакредитована лабораторія вважається такою, що відповідає вимогам, еквівалентним тим, що встановлені ДСТУ ISO/IEC 17025:2019, за умови надання оператором Міндовкілля обґрунтованого підтвердження відповідності лабораторії вимогам щодо управління якістю та технічної компетентності. Лабораторія вважається такою, що відповідає вимогам щодо управління якістю, якщо лабораторія сертифікована на відповідність лабораторії вимогам ДСТУ EN ISO 9001:2015 «Системи управління якістю. Вимоги» (EN ISO 9001:2015, IDT; ISO 9001:2015, IDT).</p>	<p>38. Для цілей цього Порядку неакредитована лабораторія вважається такою, що відповідає вимогам, еквівалентним тим, що встановлені ДСТУ ISO/IEC 17025:2019, за умови надання оператором Міндовкілля обґрунтованого підтвердження відповідності лабораторії вимогам щодо управління якістю та технічної компетентності. Лабораторія вважається такою, що відповідає вимогам щодо управління якістю, якщо лабораторія сертифікована на відповідність лабораторії вимогам ДСТУ EN ISO 9001:2015 «Системи управління якістю. Вимоги» (EN ISO 9001:2015, IDT; ISO 9001:2015, IDT) <b>або має акредитацію за ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 на застосування будь-яких аналітичних методів.</b></p>
<p>40. Оператор зобов'язаний визначати коефіцієнт викидів парникових газів для викидів CO<sub>2</sub> для відповідного виду діяльності. Коефіцієнт викидів парникових газів для палива, у тому числі палива, що використовується як сировина для процесу, повинен бути виражений в тоннах CO<sub>2</sub> на тераджоуль (т CO<sub>2</sub>/ТДж). Оператор має право використовувати коефіцієнт викидів парникових газів для палива, виражений у тоннах CO<sub>2</sub> на тонну (т CO<sub>2</sub>/т) або тоннах CO<sub>2</sub> на куб. метр (т CO<sub>2</sub>/м<sup>3</sup>) для викидів парникових газів від спалювання, якщо застосування коефіцієнта викидів парникових газів, вираженого в тоннах CO<sub>2</sub> на тераджоуль (т CO<sub>2</sub>/ТДж), призведе до необґрунтованих витрат або якщо оператор надасть обґрунтування того, що рівнозначна або вища точність визначення викидів парникових газів може бути досягнута за допомогою застосування такого коефіцієнта викидів парникових газів.</p>	<p>40. Оператор зобов'язаний визначати коефіцієнт викидів парникових газів для викидів CO<sub>2</sub> для відповідного виду діяльності. Коефіцієнт викидів парникових газів для палива, у тому числі палива, що використовується як сировина для процесу, повинен бути виражений в тоннах CO<sub>2</sub> на тераджоуль (т CO<sub>2</sub>/ТДж). Оператор має право використовувати коефіцієнт викидів парникових газів для палива, виражений у тоннах CO<sub>2</sub> на тонну (тCO<sub>2</sub> /т) або тоннах CO<sub>2</sub> на тис. куб. метр (тCO<sub>2</sub>/тис. м<sup>3</sup>) для викидів парникових газів від спалювання, якщо застосування коефіцієнта викидів парникових газів, вираженого в тоннах CO<sub>2</sub> на тераджоуль (тCO<sub>2</sub> /ТДж), призведе до необґрунтованих витрат або якщо оператор надасть обґрунтування того, що рівнозначна або вища точність визначення викидів парникових газів може бути досягнута за допомогою застосування такого коефіцієнта викидів парникових газів.</p>
<p>68. Міндовкілля визначає обсяги викидів парникових газів шляхом здійснення консервативної оцінки викидів парникових газів від установки у такому разі: оператор не подав звіт оператора, який за результатами верифікації визнано</p>	<p>68. Міндовкілля визначає обсяги викидів парникових газів шляхом здійснення консервативної оцінки викидів парникових газів від установки у такому разі: оператор не подав звіт оператора, який за результатами верифікації визнано</p>



		точності 1	точності 2	точності 3	точності 4			точності 1	точності 2	точності 3	точності 4
Спалювання палива та використання палива як вхідного матеріалу						Спалювання палива та використання палива як вхідного матеріалу					
Стандартизовані комерційні види палива	обсяг палива [т] або [м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %	Стандартизовані комерційні види палива	обсяг палива [т] або [тис. м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Інші газоподібні та рідкі види палива	обсяг палива [т] або [м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %	Інші газоподібні та рідкі види палива	обсяг палива [т] або [тис. м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Тверді види палива	обсяг палива [т]	± 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 [м³]	± 17,5 %	± 12,5 %	± 7,5 %		Газ, спалений у факелі	обсяг газу, спаленого у факелі [тис. м³]	± 17,5 %	± 12,5 %	± 7,5 %	
Очищення газів: карбонати (Метод А)	обсяг спожитого карбонату [т]	± 7,5 %				Очищення газів: карбонати (Метод А)	обсяг спожитого карбонату [т]	± 7,5 %			
Очищення газів: гіпс (Метод Б)	обсяг виробленого гіпсу [т]	± 7,5 %				Очищення газів: гіпс (Метод Б)	обсяг виробленого гіпсу [т]	± 7,5 %			
Переробка нафти						Переробка нафти					
Регенерація каталізатора каталітичного крекінгу*	вимоги щодо невизначеності застосовуються окремо для кожного	± 10 %	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	Регенерація каталізатора каталітичного крекінгу*	вимоги щодо невизначеності застосовуються окремо для кожного	± 10 %	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %

	джерела викидів парникових газів										
Виробництво водню	вуглеводнева сировина [т]	± 7,5 %	± 2,5 %								
Виробництво коксу						Виробництво коксу					
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %						
Випалювання або агломерація металеві руди						Випалювання або <b>спікання</b> , 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						Виробництво чавуну або сталі					
Паливо як вхідний	маса кожного вхідного та	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %						
Паливо як вхідний матеріал	маса кожного вхідного та	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %						

матеріал	вихідного матеріального потоку [т]						вихідного матеріального потоку [т]					
Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний матеріал [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							Виробництво цементного клінкеру					
Вхідний матеріал печі (Метод А)	кожний відповідний вхідний матеріал печі [т]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %			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 %				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 %				Пил клінкерної печі	пил клінкерної печі та пил системи байпасу пічних газів [т]	-**	± 7,5 %		
Органічний (некарбонатний) вуглець	кожна сировина [т]	± 15 %	± 7,5%				Органічний (некарбонатний) вуглець	кожна сировина [т]	± 15 %	± 7,5%		
Виробництво вапна або кальцинація доломіту або магнезиту							Виробництво вапна або кальцинація доломіту або магнезиту					
Карбонати (Метод А)	кожна відповідна сировина печі	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %			Карбонати (Метод А)	кожна відповідна сировина печі	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	

	[т]										
Оксиди лужно-земельних металів (Метод Б)	вироблене вапно [т]	± 5 %	± 2,5 %			Оксиди лужно-земельних металів (Метод Б)	вироблене вапно [т]	± 5 %	± 2,5 %		
Пічний пил (Метод Б)	пічний пил [т]	- **	± 7,5 %			Пічний пил (Метод Б)	пічний пил [т]	- **	± 7,5 %		
Виробництво аміаку						Виробництво аміаку					
Паливо як вхідний матеріал	обсяг палива, використаного як вхідний матеріал для процесу, [т] або [м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %	Паливо як вхідний матеріал	обсяг палива, використаного як вхідний матеріал для процесу, [т] або [тис.м³]	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %
Виробництво та обробка залізовмісних металів (у тому числі феросплавів)						Виробництво та обробка залізовмісних <b>сплавів</b> (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 %			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	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %	Методика балансу мас	кожний вхідний та вихідний	± 7,5 %	± 5 %	± 2,5 %	± 1,5 %

	матеріал [т]				
Норма відсутня					
<p>* 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.</p> <p>** 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.</p> <p>2. Визначення рівнів точності для розрахункових коефіцієнтів викидів парникових газів від спалювання та використання палива як вхідного матеріалу</p> <p>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.</p> <p>1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів</p> <p>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.</p>					
матеріал [т]					
<b>Виробництво скла</b>					
<b>Карбонати та інші технологічні матеріали (вхід)</b>	<b>кожна карбонатна сировина або добавки, пов'язані з викидами CO<sub>2</sub> [т]</b>	<b>± 2,5 %</b>	<b>± 1,5 %</b>		
<p>* 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.</p> <p>** 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.</p> <p>2. Визначення рівнів точності для розрахункових коефіцієнтів викидів парникових газів від спалювання та використання палива як вхідного матеріалу</p> <p>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.</p> <p>1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів</p> <p>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.</p>					

Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:		Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:	
	(а)	коефіцієнти за замовчуванням, наведені у розділі 1 додатка 3 до Порядку;		(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.		(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 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 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:		Рівень точності 2б:	Оператор визначає коефіцієнти викидів парникових газів для палива на основі <b>даних документів постачальника або</b> 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)	густина конкретного виду рідкого палива або газу, наприклад таких, що використовуються у нафтопереробній промисловості або виробництві сталі;		(а)	густина конкретного виду рідкого палива або газу, наприклад таких, що використовуються у нафтопереробній промисловості або виробництві сталі;
	(б)	нижчої теплотворної здатності конкретного		(б)	нижчої теплотворної здатності конкретного

	виду вугілля.		виду вугілля.
	Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб співставлення відповідало ustalеній галузевій практиці та щоб воно застосовувалось тільки до непрямих даних, які містяться у діапазоні, для якого вони були визначені.		Оператор зобов'язаний забезпечити, щоб співставлення відповідало ustalеній 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.	Рівень точності 3:	Оператор визначає коефіцієнти викидів парникових газів відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.
2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності		2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності	
Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:	Рівень точності 1:	Оператор застосовує одне з наведеного:
	(а) коефіцієнти за замовчуванням, наведені у розділі 1 додатка 3 до Порядку;		(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.		(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 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, яку зазначено у документах поставки палива, але за умови, що	Рівень точності 2б:	Для видів палива, які перебувають у звичайному торговому обороті, оператор застосовує нижчу теплотворну здатність <b>на основі даних документів постачальника</b> , але за умови, що

	нижча теплотворна здатність буде визначена відповідно до встановлених вимог.		нижча теплотворна здатність буде визначена відповідно до встановлених вимог.
Рівень точності 3:	Оператор визначає нижчу теплотворну здатність відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.	Рівень точності 3:	Оператор визначає нижчу теплотворну здатність відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.
3) рівні точності для коефіцієнтів окислення		3) рівні точності для коефіцієнтів окислення	
Рівень точності 1:	Оператор застосовує коефіцієнт окислення, що дорівнює 1.	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 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.	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		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 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.	Рівень точності 2:	Оператор визначає коефіцієнти відповідно до абзацу шостого пункту 42 Порядку.
3. Визначення рівнів точності для розрахункових коефіцієнтів балансу мас		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	$ВВ = (КВ \times НТЗ) / f$
(б)	для коефіцієнта викидів парникових газів, виражених у т CO <sub>2</sub> /т	$ВВ = КВ / f,$

де ВВ - вміст вуглецю, виражений як частка (тонн вуглецю на 1 тонну продукту);

КВ - 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

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

де ВВ - вміст вуглецю, виражений як частка (тонн вуглецю на 1 тонну продукту);

КВ - 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.			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 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 наведених непрямих даних із співставленням їх з відповідними показниками, вимірними, щонайменше, один раз на рік відповідно до вимог пунктів 35-39 Порядку:		Рівень точності 2б:	Оператор визначає вміст вуглецю з використанням коефіцієнта викидів парникових газів для палива на основі <b>даних документів постачальника або</b> 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;		(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.		(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.			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.	Рівень точності 3:	Оператор визначає вміст вуглецю відповідно до положень пунктів 35-39 Порядку.
<p>2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності</p> <p>Застосовуються рівні точності, визначені у підрозділі 2 розділу 2 цього додатка.</p> <p>4. Визначення рівнів точності розрахункових коефіцієнтів для викидів парникових газів від технологічних процесів термічного розкладання (дисоціації) карбонатів</p> <p>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:</p> <p>(а) Метод А, що базується на вхідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що входить у процес;</p> <p>(б) Метод Б, що базується на вихідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що виходить із процесу.</p> <p>1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів у разі використання Методу А</p>		<p>2) рівні точності для нижчої теплотворної здатності</p> <p>Застосовуються рівні точності, визначені у підрозділі 2 розділу 2 цього додатка.</p> <p>4. Визначення рівнів точності розрахункових коефіцієнтів для викидів парникових газів від технологічних процесів термічного розкладання (дисоціації) карбонатів</p> <p>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:</p> <p>(а) Метод А, що базується на вхідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що входить у процес;</p> <p>(б) Метод Б, що базується на вихідному матеріалі: коефіцієнт викидів парникових газів та дані про діяльність стосуються обсягу матеріалу, що виходить із процесу.</p> <p>1) рівні точності для коефіцієнтів викидів парникових газів у разі використання Методу А</p>	
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.	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.
<p>2) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу А</p>		<p>2) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу А</p>	
Рівень точності	Застосуванню підлягає коефіцієнт перетворення,	Рівень точності	Застосуванню підлягає коефіцієнт перетворення,

1:	що дорівнює 1.	1:	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.	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		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.	Рівень точності 1:	Оператор застосовує коефіцієнти за замовчуванням, наведені у таблиці 3 розділу 2 додатка 3 до Порядку, <b>або інші постійні значення відповідно до абзацу третього пункту 34 цього Порядку, якщо у додатку 3 відсутні відповідні величини.</b>
Рівень точності 2:	Оператор застосовує коефіцієнт викидів парникових газів відповідно до абзацу п'ятого пункту 34 Порядку.	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-	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,

	<p>земельних металів у таблиці 3 розділу 2 додатка 3 до Порядку, із припущенням, що відповідні оксиди металів були отримані з відповідних карбонатів.</p> <p>4) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу Б</p>		<p>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.</p> <p>4) рівні точності для коефіцієнтів перетворення у разі використання Методу Б</p>
Рівень точності 1:	Використанню підлягає коефіцієнт перетворення, що дорівнює 1.	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.	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.
<p>Норма відсутня</p>		<p><b>5. Визначення рівнів точності розрахункових коефіцієнтів для технологічних викидів CO<sub>2</sub> від інших матеріалів, ніж карбонати.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>5.1. Рівні точності для коефіцієнтів викидів</b></p>	

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.

Додаток 2  
до Порядку

**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

Додаток 2  
до Порядку

**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)

**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 діяльніс ть	Нижча тепловор на здатність	Коефіціє нт викидів парников их газів	Дані про вміст вуглець ю	Коефіціє нт окислен ня	Коефіцієн т перетворе ння
Спалювання палива						
Стандартизо вані комерційні види палива	2	2а/26	2а/26	-	1	-
Інші газоподібні та рідкі види палива	2	2а/26	2а/26	-	1	-
Тверді види палива	1	2а/26	2а/26	-	1	-
Методика балансу мас для	1	-	-	1	-	-

Вид діяльності/ матеріальний потік	Дані про діяльніс ть	Нижча тепловор на здатність	Коефіціє нт викидів парников их газів	Дані про вміст вуглець ю	Коефіціє нт окислен ня	Коефіцієн т перетворе ння
Спалювання палива						
Стандартизо вані комерційні види палива	2	2а/26	2а/26	-	1	-
Інші газоподібні та рідкі види палива	2	2а/26	2а/26	-	1	-
Тверді види палива	1	2а/26	2а/26	-	1	-
Методика балансу мас для	1	-	-	1	-	-

газопереробних заводів							газопереробних заводів						
Газ, спалений у факелі	1	-	1	-	1	-	Газ, спалений у факелі	1	-	1	-	1	-
Очищення газів: карбонати (Метод А)	1	-	1	-	-	-	Очищення газів: карбонати (Метод А)	1	-	1	-	-	-
Очищення газів: гіпс (Метод Б)	1	-	1	-	-	-	Очищення газів: гіпс (Метод Б)	1	-	1	-	-	-
Переробка нафти							Переробка нафти						
Регенерація каталізатора каталітичного крекінгу	1	-	-	-	-	-	Регенерація каталізатора каталітичного крекінгу	1	-	-	-	-	-
Виробництво водню	1	-	1	-	-	-	Виробництво водню	1	-	1	-	-	-
Виробництво коксу							Виробництво коксу						
Методика балансу мас	1	-	-	2	-	-	Методика балансу мас	1	-	-	2а/2б	-	-
Паливо як вхідний	1	2	2	-	-	-	Паливо як вхідний	1	2а/2б	2а/2б	-	-	-

матеріал							матеріал						
Випалювання або агломерація металеві руди							Випалювання, <b>спікання</b> або агломерація металеві руди						
Методика балансу мас	1	-	-	2	-	-	Методика балансу мас	1	-	-	<b>2а/2б</b>	-	-
Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1	Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1
Виробництво чавуну або сталі							Виробництво чавуну або сталі						
Методика балансу мас	1	-	-	2	-	-	Методика балансу мас	1	-	-	<b>2а/2б</b>	-	-
Паливо як вхідний матеріал	1	2а/2б	2	-	-	-	Паливо як вхідний матеріал	1	2а/2б	<b>2а/2б</b>	-	-	-
Виробництво та обробка залізовмісних <b>металів</b> (у тому числі феросплавів)							Виробництво та обробка залізовмісних <b>сплавів</b> (у тому числі феросплавів)						
Методика балансу мас	1	-	-	2	-	-	Методика балансу мас	1	-	-	<b>2а/2б</b>	-	-
Викиди парникових газів від технологічних процесів	1	-	1	-	-	1	Викиди парникових газів від технологічних процесів	1	-	1	-	-	1
Виробництво цементного клінкеру							Виробництво цементного клінкеру						

Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1	Вхідні карбонати	1	-	1	-	-	1
Вихід клінкеру	1	-	1	-	-	1	Вихід клінкеру	1	-	1	-	-	1
Пил клінкерної печі	1	-	1	-	-	-	Пил клінкерної печі	1	-	1	-	-	-
Органічний (некарбонатний) вуглець	1	-	1	-	-	1	Органічний (некарбонатний) вуглець	1	-	1	-	-	1
Виробництво вапна або кальцинація доломіту та магнезиту							Виробництво вапна або кальцинація доломіту та магнезиту						
Карбонати	1	-	1	-	-	1	Карбонати	1	-	1	-	-	1
Оксиди лужно-земельних металів	1	-	1	-	-	1	Оксиди лужно-земельних металів	1	-	1	-	-	1
Виробництво аміаку							Виробництво аміаку						
Паливо як вхідний матеріал	2	2a/26	2a/26	-	-	-	Паливо як вхідний матеріал	2	2a/26	2a/26	-	-	-
Норма відсутня							Виробництво скла						

	<b>Карбонати</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
	<b>Інші вхідні матеріали</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

**Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України**

**Руслан СТІЛЕЦЬ**

\_\_\_\_\_ 2023 р.