



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mepr.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

На № _____

**Державна регуляторна
служба України**

Про погодження проєкту акта

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України розробило проєкт наказу «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113» (далі – проєкт акта) та надсилає його на погодження.

- Додатки:
1. Проєкт акта на 15 арк. в 1 прим.
 2. Пояснювальна записка на 3 арк. в 1 прим.
 3. Порівняльна таблиця на 20 арк. в 1 прим.
 4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк. в 1 прим.
 5. Аналіз регуляторного впливу на 15 арк. в 1 прим.
 6. Копія оприлюдненого повідомлення про оприлюднення проєкту акта на 2 арк. в 1 прим.

Міністр

Руслан СТРИЛЕЦЬ

Ольга Колеснікова 206 33 24



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

I. Визначення проблеми

Постановою Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» (далі – Постанова № 1203) внесено зміни до основних нормативно-правових актів, якими здійснюється регулювання в сфері діяльності моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – МЗВ), у зв'язку з чим виникла проблема невідповідності наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113 «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення», зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120 (далі – наказ № 113), до Постанови № 1203.

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113» (далі – проект регуляторного акта) приведе у відповідність наказ № 113 до Постанови № 1203, сприятиме зменшенню порушень прав і законних інтересів суб'єктів господарювання, адміністративного тиску на бізнес та усуненню відповідних регуляторних бар'єрів.

Прийняття проекту регуляторного акта сприятиме удосконаленню та спрощенню процедури звітування у сфері МЗВ суб'єктами господарювання та наближенню законодавства України до законодавства Європейського Союзу.

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

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

Застосування ринкових механізмів не може розв'язати виявленої проблеми, оскільки вона стосується питань звітування у сфері МЗВ



Господарювання.
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрільць Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

Проблема не може бути розв'язана за допомогою чинних регуляторних актів, оскільки наказ №113 не відповідає вимогам чинного законодавства.

II. Цілі державного регулювання

Цілями державного регулювання є:

наближення законодавства України до законодавства Європейського Союзу, зокрема Директиви Європейського Парламенту і Ради 2003/87/ЄС від 13 жовтня 2003 року про встановлення системи торгівлі квотами на викиди парникових газів у межах Союзу та внесення змін до Директиви Ради 96/61/ЄС (далі – Директива № 2003/87/ЄС), у частині, що стосується системи МЗВ;

приведення у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203;

сприяння удосконаленню нормативно-правових актів у сфері МЗВ з урахуванням пропозицій зацікавлених суб'єктів господарювання у сфері МЗВ на основі досвіду практичної роботи системи МЗВ з 2021 року, а саме:

1) поширення сфери МЗВ на діяльність виробництва скла, включаючи скловолокно, з потужністю плавлення понад 20 тонн на добу;

2) зменшення навантаження на суб'єктів господарювання та спрощення процедури звітування в сфері МЗВ за рахунок уникнення необхідності щорічного оновлення плану моніторингу при зміні розрахункових коефіцієнтів за замовчуванням, обраних з Національного звіту (кадастру) антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів, та послаблення вимог до лабораторій.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	Прийняття проекту регуляторного акта сприятиме наближенню законодавства України до законодавства Європейського Союзу, приведенню у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203, удосконаленню нормативно-правових актів у сфері МЗВ та спрощенню процедури звітування у сфері МЗВ суб'єктами господарювання
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Збереження чинного регулювання не вирішує проблеми, не забезпечує дотримання чинного законодавства, не зменшує адміністративний тиск на бізнес, а також не забезпечує досягнення цілей державного регулювання

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	Наближення законодавства України до законодавства Європейського Союзу; приведення у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203	Відсутні
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Незавершення створення повноцінної системи МЗВ; невідповідність наказу № 113 до Постанови № 1203

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян.

Проект регуляторного акта не передбачає впливу на сферу інтересів громадян.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання.

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	173	320	–	–	493
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	35	65	–	–	100

*Примітка: показники кількості суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, отримані із даних Міндовкілля щодо кількості суб'єктів господарювання, які зареєстровані в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	Поширення сфери МЗВ на діяльність виробництва скла, включаючи скловолокно, з потужністю плавлення понад 20 тонн на добу; зменшення навантаження на суб'єктів господарювання та спрощення процедури звітування в сфері МЗВ	Витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акта, підготовку звітних документів
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	129 659,00
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	0

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 балу
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	4	Прийняття проекту регуляторного акта дозволить досягнути цілей регулювання, повністю відповідає вимогам законодавства та є найбільш доцільним
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	1	Проблема продовжить існувати

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	<p>Для держави: наближення законодавства України до законодавства Європейського Союзу, приведення у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203; для суб'єктів господарювання: поширення сфери МЗВ на діяльність виробництва скла, включаючи скловолокно, з потужністю плавлення понад 20 тонн на добу; зменшення навантаження на суб'єктів господарювання та спрощення процедури звітування в сфері МЗВ; для громадян: відсутні</p>	<p>Для держави: відсутні; для суб'єктів господарювання: витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акта, підготовку звітних документів, за рік витрати складуть 129 659 грн; для громадян: відсутні</p>	<p>Прийняття проекту регуляторного акта дозволить досягнути визначених цілей державного регулювання</p>

Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Для держави, суб'єктів господарювання та громадян: відсутні	Для держави: незавершення створення повноцінної системи МЗВ, невідповідність наказу № 113 до Постанови № 1203; для суб'єктів господарювання та громадян: відсутні	Збереження чинного регулювання не вирішить визначених цілей державного регулювання
--------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	Дана альтернатива є найбільш доцільною з огляду на поточний стан проблеми та переваг від її впровадження	Вплив зовнішніх факторів на дію регуляторного акта не очікується
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Дана альтернатива не здатна вирішити проблему, що наведена у розділі I цього аналізу регуляторного впливу	Вплив зовнішніх факторів на дію регуляторного акта не очікується

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

Для вирішення проблеми, визначеної у розділі I, та досягнення цілей, визначених у розділі II цього аналізу регуляторного впливу, проектом регуляторного акта передбачено механізм розв'язання проблеми шляхом внесення змін до наказу № 113, а саме до:

- Типової форми стандартного плану моніторингу,
- Вимог до заповнення типової форми стандартного плану моніторингу,
- Типової форми спрощеного плану моніторингу,
- Вимог до заповнення типової форми спрощеного плану моніторингу,
- Вимог до заповнення типової форми звіту оператора,
- Типової форми верифікаційного звіту,
- Вимог до заповнення типової форми верифікаційного звіту.

Механізм дії запропонованого регулювання з урахуванням основних бізнес-процесів, які потрібно буде забезпечити суб'єктам господарювання для реалізації вимог регуляторного акта:

– ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акта в мережі Інтернет);

– організувати виконання вимог регулювання (обробка даних, підготовка документів та подання звітності).

Заходи, які мають здійснити органи влади для впровадження цього регуляторного акта:

1. Забезпечити інформування суб'єктів господарювання про вимоги регуляторного акта шляхом його оприлюднення в мережі Інтернет – на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

2. Здійснити погодження проєкту регуляторного акта заінтересованими органами.

Ризику впливу зовнішніх факторів на дію регуляторного акта немає.

Досягнення цілей не передбачає додаткових організаційних заходів.

Прийняття проєкту регуляторного акта не призведе до неочікуваних результатів і не потребуватиме додаткових витрат з державного бюджету.

Можлива шкода у разі очікуваних наслідків дії регуляторного акта не прогнозується.

З боку суб'єктів господарювання відсутня необхідність вчинення додаткових дій, окрім витрат на ознайомлення з вимогами регулювання, підготовку звітних документів.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акту залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати органів державної влади на впровадження регуляторного акта здійснюватиметься за рахунок раціонального використання наявних матеріально-технічних ресурсів та перерозподілу наявних трудових ресурсів у процесі державного управління.

Для впровадження та виконання вимог регуляторного акта органам державної влади не потрібно додаткових витрат з державного та місцевих бюджетів.

Для впровадження та виконання вимог регуляторного акта органи державної влади та громадяни не будуть нести додаткові витрати.

Досягнення цілей не передбачає додаткових організаційних заходів.

Прийняття проєкту регуляторного акта надасть можливість забезпечити інтереси суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва та держави.

Можливість виконання вимог регуляторного акта оцінюється як висока.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі.

Зміна строку дії регуляторного акта можлива в разі зміни міжнародно-правових актів чи законодавчих актів України, на виконання яких розроблено цей проєкт регуляторного акта.

Термін набрання чинності – з дня, наступного за днем його опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозні значення показників результативності регуляторного акта встановлюються після набрання його чинності.

Ефективність та доцільність впровадженого регулювання визначають показники результативності:

– кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта, – 493;

– додаткові надходження до державного та місцевих бюджетів, у зв'язку з прийняттям проєкту регуляторного акта, не передбачаються;

– час, що необхідно буде витратити одному суб'єкту господарювання для ознайомлення з вимогами регулювання та підготовкою звітних документів, – орієнтовно 5 годин на процедуру організації виконання вимог регулювання;

– кошти, які необхідно буде витратити одному суб'єкту господарювання для ознайомлення з вимогами регулювання, підготовкою звітних документів та оборотні активи (папір) – орієнтовно 263 гривні на процедуру організації виконання вимог регулювання;

– рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень проєкту акта високий, оскільки повідомлення про оприлюднення проєкту акта та аналіз регуляторного впливу проєкту регуляторного акта розміщено на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

Додаткові показники результативності регуляторного акта:

– мінімальна кількість помилок при підготовці документів для звітування суб'єктами господарювання в сфері МЗВ;

– збільшена кількість прийнятих щорічних звітів оператора;

– збільшення кількості суб'єктів господарювання, що підпадають під дію сфери МЗВ, за рахунок розширення переліку видів діяльності.

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

Відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися до дня набрання чинності цим регуляторним актом, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта шляхом використання статистичних даних вимог регуляторного акта.

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

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

Для відстеження результативності будуть використовуватися дані, отримані за результатами процедури оцінки впливу на довкілля.

У разі виявлення під час відстеження нерегульованих та/або шкідливих для суб'єктів господарювання вимог чи норм регуляторного акту, буде внесено проєкт відповідних змін.

Повторне відстеження планується здійснити через рік після набрання чинності регуляторного акта, в результаті якого відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження. У разі виявлення нерегульованих та проблемних питань шляхом аналізу показників дії цього акта, такі питання будуть врегульовані шляхом внесення відповідних змін.

Періодичне відстеження має здійснюватися раз на три роки, починаючи з дня виконання заходів з повторного відстеження. Відстеження результативності зазначеного вище регуляторного акта проводитиметься шляхом розгляду пропозицій та зауважень від суб'єктів господарювання та заінтересованої громадськості, які надійшли до Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

ВИТРАТИ

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

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1.	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2.	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0

3.	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень – ознайомлення з вимогами регулювання, часові витрати на ознайомлення з вимогами регулювання = 1 год ($1 \cdot 42,6 = 42,6$ грн); – підготовка документів та подання звітності, часові витрати на підготовку документів = 4 год ($4 \cdot 42,6 = 170,4$ грн)	213,00	894,60
4.	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	0	0
5.	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6.	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень – папір для підготовки документів на звітування в кількості 100 шт. на одного суб'єкта господарювання. Один лист коштує 0,5 грн ($0,5 \cdot 100 = 50$ грн)	50	250
7.	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8.	Інше (уточнити), гривень	0	0
9.	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	263,00	1144,60
10.	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	493	493
11.	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	129 659,00	564287,80

Примітка:

Відповідно до статті 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» з 1 січня 2024 року мінімальна заробітна плата у погодинному розмірі – 42,6 гривні.

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання / підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/ зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	213,00	0	213,00	894,60

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік – стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/ обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ
на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Реалізація положень проекту регуляторного акта не потребуватиме витрат з державного та місцевих бюджетів.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу), тому відповідні розрахунки не проводилися.

Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), гривень
1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0	0	0	0	0
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі:	0	0	0	0	0
камеральні	0	0	0	0	0
виїзні	0	0	0	0	0
3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання	0	0	0	0	0

4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	0	0	0	0	0
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	0	0	0	0	0
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	0	0	0	0	0
7. Інші адміністративні процедури (уточнити): – затвердження плану моніторингу; – затвердження плану моніторингу із змінами; – затвердження звіту про вдосконалення; – прийняття звіту оператора; – погодження рішення верифікатора про проведення невіізної верифікації	0	0	0	0	0
Разом за рік	0	0	0	0	0
Сумарно за п'ять років	0	0	0	0	0

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік.

Порядковий номер	Назва державного органу	Витрати на адміністрування регулювання за рік, гривень	Сумарні витрати на адміністрування регулювання за п'ять років, гривень
Сумарно бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва	0	0	0

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

Руслан СТІЛЕЦЬ

«__» _____ 2023 року



Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Primary Menu

Людам
з порушенням
зору



Головна — Оголошення — Консультації з громадськістю —
ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу
Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

29/12/2023 : 10:34

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу
Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від
15 лютого 2021 року № 113»**

ПОДІЛИТИСЬ:



Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113» розроблено з метою удосконалення типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення.

Назва органу виконавчої влади, що розробляв нормативний акт



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

**Назва структурного підрозділу, що розробив нормативний акт,
адреса та телефони**

Департамент запобігання промислового забрудненню та кліматичної політики, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел. (044) 206-33-24.

Зазначений проект акта оприлюднено на офіційному вебсайті Міндовкілля: www.mepr.gov.ua

Строк прийняття зауважень і пропозицій до зазначеного проекту акта від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань становить один місяць з дня оприлюднення. Зауваження та пропозиції надаються на поштову адресу Міндовкілля: вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, та електронну адресу: info@mepr.gov.ua

[Проект наказу](#)

[Зміни до Типової форми стандартного ПМ](#)

[Зміни до Вимог до заповнення типової форми стандартного ПМ](#)

[Зміни до Типової форми спрощеного ПМ](#)

[Зміни до Вимог до заповнення типової форми спрощеного ПМ](#)

[Зміни до Вимог до заповнення типової форми звіту оператора](#)

[Зміни до Типової форми верифікаційного звіту](#)

[Зміни до Вимог до заповнення типової форми верифікаційного звіту](#)

[Порівняльна таблиця](#)

[Пояснювальна записка](#)

[Повідомлення про оприлюднення](#)

[АРВ](#)

поділитись:

**Primary Menu**

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Канцелярія

тел.: +38 (044) 206 31 15
email: info@mepr.gov.ua

Гаряча лінія
“Міндовкілля на зв'язку”

Громадська
приймальня

тел. : +38 (044) 206
33 02

Органи
державної влади

[Кабінет міністрів](#)

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
«Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

Зміст положення акта законодавства				Зміст відповідного положення проєкту акта			
Типова форма стандартного плану моніторингу							
I. Версія плану моніторингу				I. Версія плану моніторингу			
<i>1. Перелік версій плану моніторингу</i>				<i>1. Перелік версій плану моніторингу</i>			
Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін	Номер версії ПМ	Дата	Статус (Проект, Затверджено, Повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0				1.0			
Розділ IX. Управління та контроль				Розділ IX. Управління та контроль			
3. Діяльність з контролю				3. Діяльність з контролю			
...				...			
Норма відсутня				3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)			
				Назва процедури			
				Посилання на процедуру			
				Посилання на схему (якщо можливо)			
				Відповідальна посадова особа або підрозділ			
				Короткий опис процедури			
				Місцезнаходження відповідних записів та інформації			
				Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)			
				Список стандартів (якщо застосовуються)			



ЦД
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

Вимоги до заповнення типової форми стандартного плану моніторингу

<p align="center">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер та дату. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними, та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки.</p> <p align="center">...</p>	<p align="center">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер, дату та статус. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними, та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій із істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «Проект», «Затверджено», «Повідомлено Міндовкіллям» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ).</p> <p align="center">...</p>
<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу.</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр), місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати.</p>	<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу. Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі.</p>

III. Опис установки

...

1.2. Діаграма матеріальних потоків

~~Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між джерелами викидів, матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми стандартного плану моніторингу (далі – Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.~~

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

...

1.6. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок.

...

2.5. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:

III. Опис установки

...

1.2. Діаграма матеріальних потоків

Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми стандартного плану моніторингу (далі - Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії. **Номінальна теплова потужність розуміється як енергетичний вміст усіх видів палива, введених за одиницю часу в установку для отримання встановленої вихідної потужності. Визначається як сума добутоків нижчої робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням коефіцієнту корисної дії установки та застосованої нижчої теплотворної здатності (далі – НТЗ) палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї.**

...

1.6. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. **Якщо для розрахункових коефіцієнтів використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення. Воно має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.**

...

2.5. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:

спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
 спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;
 спалювання - тверді види палива;
 спалювання - газопереробка;
 спалювання - газ, спалений у факелі;
 спалювання - очищення газів - карбонати (Метод А);
 спалювання - очищення газів - гіпс (Метод Б);
 переробка нафти - баланс мас;
 переробка нафти - регенерація каталізатора каталітичного крекінгу;
 переробка нафти - виробництво водню;
 кокс - паливо як вхідний матеріал;
 кокс - карбонат як вхідний матеріал (Метод А);
 кокс - оксид як вихідний матеріал (Метод Б);
 кокс - баланс мас;
 металева руда - карбонат як вхідний матеріал;
 металева руда - баланс мас;
 чавун та сталь - паливо як вхідний матеріал;
 чавун та сталь - карбонат як вхідний матеріал;
 чавун та сталь - баланс мас;
 виробництво або обробка залізовмісних сплавів - баланс мас.
 виробництво або обробка залізовмісних сплавів - викиди від технологічних процесів;
 цементний клінкер - вхідний матеріал печі (Метод А);
 цементний клінкер - вихід клінкеру (Метод Б);
 цементний клінкер - пил клінкерної печі;
 цементний клінкер - органічний (некарбонатний) вуглець;
 вапно/доломіт/магнезит - карбонати (Метод А);
 вапно/доломіт/магнезит - оксиди лужноземельних металів (Метод Б);
 вапно/доломіт/магнезит - пічний пил (Метод Б);
 виробництво аміаку;
Норма відсутня
 інше (вказати).
 ...

спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
 спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;
 спалювання - тверді види палива;
 спалювання - газопереробка;
 спалювання - газ, спалений у факелі;
 спалювання - очищення газів - карбонати (Метод А);
 спалювання - очищення газів - гіпс (Метод Б);
 переробка нафти - баланс мас;
 переробка нафти - регенерація каталізатора каталітичного крекінгу;
 переробка нафти - виробництво водню;
 кокс - паливо як вхідний матеріал;
 кокс - карбонат як вхідний матеріал (Метод А);
 кокс - оксид як вихідний матеріал (Метод Б);
 кокс - баланс мас;
 металева руда - карбонат як вхідний матеріал;
 металева руда - баланс мас;
 чавун та сталь - паливо як вхідний матеріал;
 чавун та сталь - карбонат як вхідний матеріал;
 чавун та сталь - баланс мас;
 виробництво або обробка залізовмісних сплавів - баланс мас.
 виробництво або обробка залізовмісних сплавів - викиди від технологічних процесів;
 цементний клінкер - вхідний матеріал печі (Метод А);
 цементний клінкер - вихід клінкеру (Метод Б);
 цементний клінкер - пил клінкерної печі;
 цементний клінкер - органічний (некарбонатний) вуглець;
 вапно/доломіт/магнезит - карбонати (Метод А);
 вапно/доломіт/магнезит - оксиди лужноземельних металів (Метод Б);
 вапно/доломіт/магнезит - пічний пил (Метод Б);
 виробництво аміаку;
виробництво скла – карбонати на вході;
виробництво скла – інші вхідні матеріали;
 інше (вказати).
 ...

<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>...</p> <p>1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність</p> <p>...</p> <p>Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка), включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ.</p> <p>...</p> <p>1.4. Перелік джерел інформації</p> <p>Оператор повинен навести всі відповідні джерела інформації (дані—Щ), з яких отримуються значення за замовчуванням для розрахункових коефіцієнтів відповідно до пункту 34 ПМЗ.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>...</p> <p>1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність</p> <p>...</p> <p>Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка) для кожного параметру, включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ.</p> <p>...</p> <p>1.4. Перелік джерел інформації</p> <p>Оператор повинен навести всі відповідні джерела інформації (далі – «ДІ»), з яких отримуються значення за замовчуванням для розрахункових коефіцієнтів відповідно до пункту 34 ПМЗ.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат.</p> <p>...</p> <p>1.6. Розрахункові коефіцієнти</p> <p>Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).</p> <p>...</p> <p>«Значення за замовчуванням Типу І» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34</p>	<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат (для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.).</p> <p>...</p> <p>1.6. Розрахункові коефіцієнти</p> <p>Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас), коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).</p> <p>...</p> <p>«Значення за замовчуванням Типу І» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ.</p>

ПМЗ. ~~а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу.~~

...

«Дані документів постачальників» - НТЗ може ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.

...

1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів

...

Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.

...

IX. Управління та контроль

...

3. Діяльність з контролю

...

Норма відсутня

...

«Дані документів постачальників» - **розрахункові коефіцієнти можуть** ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.

...

1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів

...

Якщо використовується значення за замовчуванням **Типу I**, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.

...

IX. Управління та контроль

...

3. Діяльність з контролю

...

3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ

Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу заміщення відсутніх даних.

У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо вона застосовується; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури та отримання даних; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожну відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат.

Типова форма спрощеного плану моніторингу

I. Версія плану моніторингу

1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

I. Версія плану моніторингу

1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата	Статус (Проект; Затверджено; Повідомлено Міндовкіллю)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

Розділ VI. Управління та контроль

3. Діяльність з контролю

...

Норма відсутня

Розділ VI. Управління та контроль

3. Діяльність з контролю

...

3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)

Назва процедури	
Посилання на процедуру	
Посилання на схему (якщо можливо)	
Відповідальна посадова особа або підрозділ	
Короткий опис процедури	
Місцезнаходження відповідних записів та інформації	
Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)	
Список стандартів (якщо застосовуються).	

Вимоги до заповнення типової форми спрощеного плану моніторингу

I. Версія плану моніторингу	I. Версія плану моніторингу
<p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер та дату. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. ...</p>	<p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер, дату та статус. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «Проект», «Затверджено», «Повідомлено Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ). ...</p>
<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулиця, номер будинку), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу.</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр), місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати.</p>	<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу. Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі.</p>

III. Опис установки

...

1.2 Діаграма матеріальних потоків

~~Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між джерелами викидів, матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми спрощеного плану моніторингу (далі – Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.~~

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

...

1.5. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок.

...

III. Опис установки

...

1.2 Діаграма матеріальних потоків

Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми спрощеного плану моніторингу (далі – Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії. **Номінальна теплова потужність тут розуміється як енергетичний вміст усіх видів палива, введених за одиницю часу в установку для отримання встановленої вихідної потужності. Визначається як сума добутоків нижчої робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням ККД установки та застосованої НТЗ палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї.**

...

1.5. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. **Якщо використовується значення за замовчуванням для розрахункових коефіцієнтів, потрібно вказати це значення. Воно має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.**

...

<p>2.4. Матеріальні потоки на установці ... Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів: спалювання - стандартизовані комерційні види палива; спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива; спалювання - тверді види палива; Норма відсутня</p> <p>інше (вказати). ...</p>	<p>2.4. Матеріальні потоки на установці ... Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів: спалювання - стандартизовані комерційні види палива; спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива; спалювання - тверді види палива; виробництво скла – карбонати на вході; виробництво скла – інші вхідні матеріали; інше (вказати). ...</p>
<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>... 1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність ... Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка), включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ. ...</p>	<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>... 1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність ... Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка) для кожного параметру, включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ. ...</p>
<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів ... Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат. ... 1.6. Розрахункові коефіцієнти Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу). ...</p>	<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів ... Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат (для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.). ... 1.6. Розрахункові коефіцієнти Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас), коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу). ...</p>

<p>«Значення за замовчуванням Типу I» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ, а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу.</p> <p>...</p> <p>«Дані документів постачальників» - НТЗ може ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p> <p>1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.</p> <p>Якщо використовується значення на основі лабораторних аналізів, потрібно вказати аналітичний метод / лабораторію, посилаючись на дані, наведені у підпункті 1.5 пункту 1 розділу IV Типової форми, а також надати посилання на план відбору проб та періодичність відбору проб. При використанні значення на основі лабораторних аналізів графі «Значення за замовчуванням» та «Джерело інформації» не заповнюються.</p> <p>...</p>	<p>«Значення за замовчуванням Типу I» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ.</p> <p>...</p> <p>«Дані документів постачальників» - розрахункові коефіцієнти можуть ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p> <p>1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Якщо використовується значення за замовчуванням Типу I, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.3 пункту 1 Розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.</p> <p>Якщо використовується значення на основі лабораторних аналізів, потрібно вказати аналітичний метод / лабораторію, посилаючись на дані, наведені у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми, а також надати посилання на план відбору проб та періодичність відбору проб. При використанні значення на основі лабораторних аналізів графі «Значення за замовчуванням» та «Джерело інформації» не заповнюються.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">VI. Управління та контроль</p> <p>...</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>	<p style="text-align: center;">VI. Управління та контроль</p> <p>...</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ</p> <p>Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу заміщення відсутніх даних.</p> <p>У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо вона застосовується; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури та отримання</p>

даних; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожен відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат.

Вимоги до заповнення типової форми звіту оператора

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

2. Дані про оператора

Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/ прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу.

3. Дані про установку і план моніторингу

3.1. Дані про установку

~~Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, її номер державної реєстрації в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр), місце розташування (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, географічні координати.~~

3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу

Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження.

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

2. Дані про оператора

Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/ прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу.

Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).

3. Дані про установку і план моніторингу

3.1. Дані про установку

Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, її номер, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати – згідно державної реєстрації в Єдиному реєстрі.

3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу

Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження.

Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами).

<p style="text-align: center;">II. Опис установки</p> <p>1. Види діяльності на установці</p> <p>У таблиці оператор повинен надати перелік усіх видів діяльності, що здійснюються на установці, згідно з Переліком видів діяльності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності).</p> <p>Для кожного виду діяльності оператор вказує у відповідних графах таблиці його ідентифікаційний номер та назву, як зазначено у затвердженому ПМ, встановлену потужність, одиниці потужності та парникові гази (далі - ПГ).</p>	<p style="text-align: center;">II. Опис установки</p> <p>1. Види діяльності на установці</p> <p>У таблиці оператор повинен надати перелік усіх видів діяльності, що здійснюються на установці, згідно з Переліком видів діяльності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності) та згідно державної реєстрації в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів.</p> <p>Для кожного виду діяльності оператор вказує у відповідних графах таблиці його ідентифікаційний номер та назву, встановлену потужність, одиниці потужності та парникові гази (далі - ПГ), як зазначено у затвердженому ПМ.</p>
<p style="text-align: center;">III. Матеріальні потоки</p> <p>1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків</p> <p>...</p> <p>Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.</p> <p>Норма відсутня</p> <p>Опис рівня точності повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.</p> <p>Значення за замовчуванням Типу I - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ, а саме: значення гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу.</p> <p>...</p> <p>Дані документів постачальників: НТЗ може ґрунтуватися на даних документів (рахунок-фактура, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі прийнятних національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">III. Матеріальні потоки</p> <p>1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків</p> <p>...</p> <p>Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.</p> <p>В описі рівня точності для ДД оператор повинен вказати поріг невизначеності, зазначений в ПМ.</p> <p>Опис рівня точності для розрахункових коефіцієнтів повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.</p> <p>Значення за замовчуванням Типу I - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ.</p> <p>...</p> <p>Дані документів постачальників: розрахункові коефіцієнти можуть ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">VIII. Підсумкова частина звіту</p> <p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p>У відповідних рядках оператор вказує звітний період, своє повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), назву установки, номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі.</p>	<p style="text-align: center;">VIII. Підсумкова частина звіту</p> <p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p>У відповідних рядках оператор вказує: звітний період, відповідно до пункту 1 розділу I Типової форми; повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за</p>

<p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> • викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO₂екв, і відповідні енергетичні еквіваленти викопного палива, виражені у ТДж; • біомаси, виражені у т CO₂, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж. <p>...</p>	<p>наявності), назву установки, номер установки відповідно до даних про установку в Єдиному реєстрі.</p> <p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> • викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO₂екв, і відповідні енергетичні еквіваленти викопного палива, виражені у ТДж; • біомаси, виражені у т CO₂, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж. <p>Енергетичний еквівалент палива визначається як добуток нижчої робочої теплоти згоряння палива на обсяг споживання відповідного палива протягом звітного року.</p> <p>...</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Типова форма верифікаційного звіту

<p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <table border="1"> <tr><td>Звітний період</td><td></td></tr> <tr><td>Позначення (назва) документа</td><td></td></tr> <tr><td>Викиди від технологічних процесів (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Викиди від спалювання (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Норма відсутня</td><td></td></tr> <tr><td>Загальні викиди (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Матеріальні потоки: спалювання</td><td></td></tr> <tr><td>Матеріальні потоки: технологічні процеси</td><td></td></tr> <tr><td>Норма відсутня</td><td></td></tr> <tr><td>Методика моніторингу</td><td></td></tr> <tr><td>Коефіцієнти викидів</td><td></td></tr> <tr><td>Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду</td><td></td></tr> </table>	Звітний період		Позначення (назва) документа		Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)		Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)		Норма відсутня		Загальні викиди (т CO ₂ -екв)		Матеріальні потоки: спалювання		Матеріальні потоки: технологічні процеси		Норма відсутня		Методика моніторингу		Коефіцієнти викидів		Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду		<p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <table border="1"> <tr><td>Звітний період</td><td></td></tr> <tr><td>Позначення (назва) документа</td><td></td></tr> <tr><td>Викиди від технологічних процесів (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Викиди від спалювання (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Викиди: баланс мас (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Загальні викиди (т CO₂-екв)</td><td></td></tr> <tr><td>Матеріальні потоки: спалювання</td><td></td></tr> <tr><td>Матеріальні потоки: технологічні процеси</td><td></td></tr> <tr><td>Матеріальні потоки: баланс мас</td><td></td></tr> <tr><td>Методика моніторингу</td><td></td></tr> <tr><td>Розрахункові коефіцієнти</td><td></td></tr> <tr><td>Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду</td><td></td></tr> </table>	Звітний період		Позначення (назва) документа		Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)		Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)		Викиди: баланс мас (т CO₂-екв)		Загальні викиди (т CO ₂ -екв)		Матеріальні потоки: спалювання		Матеріальні потоки: технологічні процеси		Матеріальні потоки: баланс мас		Методика моніторингу		Розрахункові коефіцієнти		Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду	
Звітний період																																																	
Позначення (назва) документа																																																	
Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)																																																	
Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)																																																	
Норма відсутня																																																	
Загальні викиди (т CO ₂ -екв)																																																	
Матеріальні потоки: спалювання																																																	
Матеріальні потоки: технологічні процеси																																																	
Норма відсутня																																																	
Методика моніторингу																																																	
Коефіцієнти викидів																																																	
Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду																																																	
Звітний період																																																	
Позначення (назва) документа																																																	
Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)																																																	
Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)																																																	
Викиди: баланс мас (т CO₂-екв)																																																	
Загальні викиди (т CO ₂ -екв)																																																	
Матеріальні потоки: спалювання																																																	
Матеріальні потоки: технологічні процеси																																																	
Матеріальні потоки: баланс мас																																																	
Методика моніторингу																																																	
Розрахункові коефіцієнти																																																	
Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду																																																	

4. Відомості про відвідування установки		4. Відомості про відвідування установки	
Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Час відвідування		Час відвідування	
Кількість днів перебування на установці		Кількість днів перебування на установці	
Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів		Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) (ґољовноґо) аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки		Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) (провідного) аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки	
Обґрунтування в разі проведення невиїзної верифікації		Обґрунтування в разі проведення невиїзної верифікації	
Дата скасування відвідування установки		Дата скасування відвідування установки	
5. Дотримання оператором вимог ПМЗ		5. Дотримання оператором вимог ПМЗ	
Вимога	Висновок	Вимога	Висновок
Системи та діяльність з обробки даних пройшли детальну верифікацію до первинного джерела даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні	Системи та діяльність з обробки даних пройшли детальну верифікацію до первинного джерела даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Заходи з контролю є задокументованими, впровадженими та підтримуються належним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні	Заходи з контролю є задокументованими, впровадженими та підтримуються належним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Пояснення	Пояснення		

6. Дотримання вимог Порядку верифікації

Вимога	Висновок	Пояснення
Системи та діяльність з обробки даних пройшли детальну верифікацію до первинного джерела даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Заходи з контролю є задокументованими, впровадженими та підтримуються належним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Процедури, зазначені у плані моніторингу, є задокументованими, впровадженими та підтримуються відповідним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам та ризикам системи контролю	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Верифікація всієї множини даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Правильне застосування методики моніторингу	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Правильне звітування даних про діяльність відповідно до плану моніторингу та Типової форми звіту оператора	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	
Перевірка методів, які застосовуються для заміщення відсутніх	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input checked="" type="checkbox"/> Ні	

6. Дотримання вимог Порядку верифікації

Вимога	Висновок	Пояснення
Системи та діяльність з обробки даних пройшли детальну верифікацію до первинного джерела даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Заходи з контролю є задокументованими, впровадженими та підтримуються належним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Процедури, зазначені у плані моніторингу, є задокументованими, впровадженими та підтримуються відповідним чином, а також є ефективними для запобігання властивим ризикам та ризикам системи контролю	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Верифікація всієї множини даних	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Правильне застосування методики моніторингу	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Правильне звітування даних про діяльність відповідно до плану моніторингу та Типової форми звіту оператора	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Перевірка методів, які застосовуються для заміщення відсутніх	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	

даних			даних		
Оцінка невизначеності	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Оцінка невизначеності	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Невідповідності попереднього року були виправлені	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Невідповідності попереднього року були виправлені	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Чи були зміни до плану моніторингу протягом звітного періоду?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Чи були зміни до плану моніторингу протягом звітного періоду?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
7. Дотримання принципів моніторингу та звітності			7. Дотримання принципів моніторингу та звітності		
Принцип	Висновок	Пояснення	Принцип	Висновок	Пояснення
Точність	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Точність	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Повнота	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Повнота	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Узгодженість	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Узгодженість	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Порівнянність у часі	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Порівнянність у часі	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Прозорість	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Прозорість	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Цілісність методики	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Цілісність методики	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
Чи були надані рекомендації щодо вдосконалення	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні		Чи були надані рекомендації щодо вдосконалення	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	
...			...		

10. Група з верифікації та підпис		10. Група з верифікації та підпис	
Головний аудитор з верифікації		Провідний аудитор з верифікації	
Аудитор(и) з верифікації		Аудитор(и) з верифікації	
Технічний(і) експерт(и)		Технічний(і) експерт(и)	
Незалежний рецензент:		Незалежний рецензент:	
Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:		Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:	
Підписано від імені <найменування верифікатора>		Підписано від імені <найменування верифікатора>	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора		Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора	
Дата надання висновку з верифікації		Дата надання висновку з верифікації	
Додаток 1 до верифікаційного звіту		Додаток 1 до верифікаційного звіту	
ЗАУВАЖЕННЯ		ЗАУВАЖЕННЯ	
1. Викривлення, невідповідності, недотримання вимог та рекомендації щодо вдосконалення		1. Викривлення, невідповідності, недотримання вимог та рекомендації щодо вдосконалення	
	А. Невиправлені викривлення, які не були відкориговані до дати видачі верифікаційного звіту	Суттєві?	
1		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	<input type="checkbox"/> Ні
2		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	<input type="checkbox"/> Ні
		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	<input type="checkbox"/> Ні

	Б. Невиправлені невідповідності затвердженому плану моніторингу	Суттєві?
1		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
2		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні

	В. Невиправлені порушення вимог ПМЗ, які були виявлені під час верифікації	Суттєві?
1		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
2		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні

2. Методи заміщення відсутніх даних

1) Чи вимагалось визначити метод заміщення відсутніх даних?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
2) Якщо відповідь на питання (1) «Так», то чи був цей метод заміщення відсутніх даних затверджений Міндовкіллям до завершення верифікації?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
3) Якщо відповідь на питання (2) «Ні», то чи був цей метод застосований консервативно?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні
4) Якщо відповідь на питання (2) «Ні», то чи спричинив цей метод суттєві викривлення?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні <input type="checkbox"/> Ні

	Б. Невиправлені невідповідності затвердженому плану моніторингу	Суттєві?
1		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
2		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні

	В. Невиправлені порушення вимог ПМЗ, які були виявлені під час верифікації	Суттєві?
1		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
2		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
		<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні

2. Методи заміщення відсутніх даних

1) Чи вимагався метод заміщення відсутніх даних?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
2) Якщо відповідь на питання (1) «Так», то чи був цей метод заміщення відсутніх даних затверджений Міндовкіллям до завершення верифікації?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
3) Чи був цей метод застосований консервативно?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
4) Чи спричинив цей метод суттєві викривлення?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні

Вимоги до заповнення типової форми верифікаційного звіту

<p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <p>...</p> <p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>Норма відсутня</p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO_{2екв}, це значення повинне дорівнювати сумі двох значень, наведених вище;</p> <p>...</p> <p>матеріальні потоки: технологічні процеси - зазначається лише загальна інформація про джерело викидів парникових газів (далі - ПГ) від технологічних процесів (наприклад, кальцинація вапна/ очистка димових газів / інше). Детальну інформацію надавати не потрібно;</p> <p>Норма відсутня</p> <p>...</p> <p>коефіцієнти викидів — зазначається лише тип застосованого коефіцієнта викидів для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коефіцієнти за замовчуванням або коефіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <p>...</p> <p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>викиди, розраховані за методикою балансу мас - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO_{2екв}, це значення повинне дорівнювати сумі трьох значень, наведених вище;</p> <p>...</p> <p>матеріальні потоки: технологічні процеси - зазначається лише загальна інформація про джерело викидів парникових газів (далі - ПГ) від технологічних процесів (наприклад, кальцинація вапна/очистка димових газів / інше). Детальну інформацію надавати не потрібно;</p> <p>матеріальні потоки: баланс мас - зазначається перелік матеріальних потоків, що враховуються у методиці балансу мас;</p> <p>...</p> <p>розрахункові коефіцієнти - зазначається лише тип застосованого розрахункового коефіцієнта для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коефіцієнти за замовчуванням або коефіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</p> <p>...</p>
<p>...</p> <p>10. Група з верифікації та підпис</p> <p>Верифікатор, згідно з конкретними обставинами верифікації, наводить інформацію, наведену нижче.</p> <p>Головний аудитор з верифікації - обов'язковий рядок.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>10. Група з верифікації та підпис</p> <p>Верифікатор, згідно з конкретними обставинами верифікації, наводить інформацію, наведену нижче.</p> <p>Провідний аудитор з верифікації - обов'язковий рядок.</p> <p>...</p>

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

Руслан СТРИЛЕЦЬ

_____ 2023 р.

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

1. Мета

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113» (далі – проєкт акта) розроблено з метою удосконалення типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення (далі – МЗВ).

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Проєкт акта спрямований на приведення у відповідність наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 01 квітня 2021 року за № 428/36050, до постанови Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів».

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом акта передбачено удосконалення типових форм документів у сфері МЗВ відповідно до європейських норм, а саме: Типової форми стандартного плану моніторингу, Вимог до заповнення типової форми стандартного плану моніторингу, Типової форми спрощеного плану моніторингу, Вимог до заповнення типової форми спрощеного плану моніторингу, Вимог до заповнення типової форми звіту оператора, Типової форми верифікаційного звіту, Вимог до заповнення типової форми верифікаційного звіту.

4. Правові аспекти

У цій сфері правового регулювання діють:

Закон України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів»;

постанови Кабінету Міністрів України:

від 23 вересня 2020 року № 880 «Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації»,

від 23 вересня 2020 року № 960 «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу та звітності щодо викидів парникових газів»,

від 23 вересня 2020 року № 959 «Про затвердження Порядку верифікації звіту оператора про викиди парникових газів»,



УВ
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів».

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту акта не потребує додаткового фінансування з Державного та/або місцевих бюджетів.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проєкт акта не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної, уповноважених представників всеукраїнських асоціацій органів місцевого самоврядування чи відповідних органів місцевого самоврядування, уповноважених представників всеукраїнських профспілок, їх об'єднань та всеукраїнських об'єднань організацій роботодавців, Урядового уповноваженого з прав осіб з інвалідністю та всеукраїнських громадських організацій осіб з інвалідністю, їх спілок, Уповноваженого із захисту державної мови.

Проєкт акта не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності та не потребує розгляду Наукового комітету Національної ради з питань розвитку науки і технологій.

Проєкт акта розміщено для обговорення на вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України (<http://mepr.gov.ua/>).

7. Оцінка відповідності

Проєкт акта не містить норм, що порушують зобов'язання України у сфері європейської інтеграції.

У проєкті акта відсутні положення, які:

стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;

впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;

створюють підстави для дискримінації.

У проєкті акта відсутні процедури, які можуть містити ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією.

Громадська антикорупційна, громадська антидискримінаційна та громадська гендерно-правова експертизи стосовно проєкту наказу не проводились.

Проєкт акта потребує проведення цифрової експертизи та отримання висновку Міністерства цифрової трансформації України про проведення цифрової експертизи у зв'язку з тим, що акт стосується надання адміністративних послуг.

8. Прогноз результатів

Реалізація акта не матиме безпосереднього впливу на ринкове середовище, громадян, розвиток регіонів, підвищення чи зниження спроможності територіальних громад; ринок праці, рівень зайнятості населення.

Під час реалізації акта прямий вплив на громадське здоров'я, покращення чи погіршення стану здоров'я населення або його окремих груп; екологію та навколишнє природне середовище, обсяг природних ресурсів, рівень забруднення атмосферного повітря, води, земель, зокрема забруднення утвореними відходами, інші суспільні відносини не очікується.

Реалізацією акта забезпечиться удосконалення МЗВ, впорядкування процесів ведення обліку викидів парникових газів операторами і подання щорічної звітності у сфері МЗВ, яка в подальшому включатиметься до бази даних Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та використовуватиметься під час формування державної політики у сфері регулювання викидів парникових газів.

**Міністр захисту довкілля та
природних ресурсів України**

Руслан СТРИЛЕЦЬ

_____ 2023 р.



МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

НАКАЗ

_____ 20__ р.

Київ

№ _____

**Про внесення змін до наказу
Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України
від 15 лютого 2021 року № 113**

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів»,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити такі, що додаються:

Зміни до Типової форми стандартного плану моніторингу, затвердженої наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120;

Зміни до Вимог до заповнення типової форми стандартного плану моніторингу, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120;

Зміни до Типової форми спрощеного плану моніторингу, затвердженої наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 499/36121;

Зміни до Вимог до заповнення типової форми спрощеного плану моніторингу, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 499/36121;

Зміни до Вимог до заповнення типової форми звіту оператора, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів



УВ
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрільць Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 500/36122;

Зміни до Типової форми верифікаційного звіту, затвердженої наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123;

Зміни до Вимог до заповнення типової форми верифікаційного звіту, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123.

2. Департаменту запобігання промислому забрудненню та кліматичної політики (Юлія МОРОЗОВА) в установленому законодавством порядку забезпечити подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

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

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Вікторію КИРЕЄВУ.

Міністр

Руслан СТІЛЕЦЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни
до Типової форми стандартного плану моніторингу

1. Таблицю 1 розділу I викласти в такій редакції:
«1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата	Статус (Проект; Затверджено; Повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

».

2. Пункт 3 розділу IX доповнити підпунктом 3.4.1 такого змісту:
«3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)

Назва процедури	
Посилання на процедуру	
Посилання на схему (якщо можливо)	
Відповідальна посадова особа або підрозділ	
Короткий опис процедури	
Місцезнаходження відповідних записів та інформації	
Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)	
Список стандартів (якщо застосовуються)	

».

Заступник директора
Департаменту запобігання
промисловому забрудненню
та кліматичної звітності

Юлія МОРОЗОВА



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни

до Вимог до заповнення типової форми стандартного плану моніторингу

1. У пункті 1 розділу I:

1) в абзаці другому слова «та дату» замінити словами «, дату та статус»;

2) абзац третій доповнити реченнями такого змісту:

«Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «Проект», «Затверджено», «Повідомлено Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ)».

2. У розділі II:

1) пункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр)»;

2) абзац другий пункту 2 викласти в такій редакції:

«Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі».

3. У розділі III:

1) у пункті 1:

в абзаці другому підпункту 1.2 перше речення викласти в такій редакції:

«Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми стандартного плану моніторингу (далі – Типова форма)»;

абзац третій підпункту 1.3 доповнити реченнями такого змісту:

«Номінальна теплова потужність розуміється як енергетичний вміст усіх палива, введених за одиницю часу в установку для отримання теплової потужності. Визначається як сума добутоків нижчої



Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням коефіцієнту корисної дії установки та застосованої нижчої теплотворної здатності (далі – НТЗ) палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї»;

абзац другий підпункту 1.6 доповнити реченнями такого змісту:

«Якщо для розрахункових коефіцієнтів використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення. Воно має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження»;

2) підпункт 2.5 пункту 2 доповнити абзацами тридцять п'ятим – тридцять сьомим такого змісту:

«виробництво скла – карбонати на вході;

виробництво скла – інші вхідні матеріали»,

у зв'язку з цим абзаци тридцять п'ятий – тридцять сьомий вважати абзацами тридцять сьомим – тридцять дев'ятим відповідно.

4. У пункті 1 розділу IV:

1) абзац дев'ятнадцятий підпункту 1.2 після слова «(похибка)» доповнити словами «для кожного параметру»;

2) в абзаци другому підпункту 1.4 слово та цифру «(далі – III)» замінити словами «(далі – ДІ)».

5. У пункті 1 розділу V:

1) абзац третій після слова «формат» доповнити словами та цифрами «(для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.)»;

2) у підпункті 1.6:

абзац другий після слова «здатності» доповнити словами «палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас)»;

в абзаци шостому слова «, а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу» виключити;

в абзаци дев'ятому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть»;

3) абзац третій підпункту 1.7 після слова «замовчуванням» доповнити словом та цифрою «Типу I».

6. Пункт 3 розділу ІХ доповнити підпунктом 3.4.1 такого змісту:

«3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ

Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу заміщення відсутніх даних.

У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо вона застосовується; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожну відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промисловому забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни

до Типової форми спрощеного плану моніторингу

1. Таблицю 1 розділу I викласти в такій редакції:

«1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата	Статус (Проект; Затверджено; Повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

».

2. Пункт 3 розділу VI доповнити підпунктом 3.2.1 такого змісту:

«3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)

Назва процедури	
Посилання на процедуру	
Посилання на схему (якщо можливо)	
Відповідальна посадова особа або підрозділ	
Короткий опис процедури	
Місцезнаходження відповідних записів та інформації	
Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)	
Список стандартів (якщо застосовуються)	

».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промислому забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни

до Вимог до заповнення типової форми спрощеного плану моніторингу

1. У пункті 1 розділу I:

1) в абзаці другому слова «та дату» замінити словами «, дату та статус»;

2) абзац третій доповнити реченнями такого змісту:

«Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «Проект», «Затверджено», «Повідомлено Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ)».

2. У розділі II:

1) пункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр)»;

2) абзац другий пункту 2 викласти в такій редакції:

«Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі».

3. У розділі III:

1) у пункті 1:

в абзаці другому підпункту 1.2 перше речення викласти в такій редакції:

«Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми спрощеного плану моніторингу (далі – Типова форма)»;

абзац третій підпункту 1.3 доповнити реченнями такого змісту:

«Номінальна теплова потужність розуміється як енергетичний вміст усіх палива, введених за одиницю часу в теплову установку для отримання теплової потужності. Визначається як сума добутоків нижчої



Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрільць Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням коефіцієнту корисної дії установки та застосованої нижчої теплотворної здатності (далі – НТЗ) палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї»;

абзац другий підпункту 1.5 доповнити реченнями такого змісту:

«Якщо для розрахункових коефіцієнтів використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження»;

2) підпункт 2.4 пункту 2 доповнити абзацами дев'ятим та десятим такого змісту:

«виробництво скла – карбонати на вході;

виробництво скла – інші входні матеріали»,

у зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати абзацами одинадцятим та дванадцятим відповідно.

4. Абзац одинадцятий підпункту 1.2 пункту 1 розділу IV після слова «(похибка)» доповнити словами «для кожного параметру».

5. У пункті 1 розділу V:

1) абзац третій після слова «формат» доповнити словами та цифрами «(для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.)»;

2) у підпункті 1.6:

абзац другий після слова «здатності» доповнити словами «палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас)»;

в абзаци шостому слова «а саме, значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу» виключити;

в абзаци дев'ятому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть»;

3) в підпункті 1.7:

перше речення абзацу третього викласти в такій редакції:

«Якщо використовується значення за замовчуванням Типу I, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.3 пункту Розділу IV Типової форми»;

в абзаци четвертому слово та цифри «підпункті 1.5» замінити словом та цифрами «підпункті 1.4».

6. Пункт 3 розділу VI доповнити підпунктом 3.2.1 такого змісту:

«3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ

Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу заміщення відсутніх даних.

У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо вона застосовується; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожну відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промисловому забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни

до Вимог до заповнення типової форми звіту оператора

1. У розділі I:

1) пункт 2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр)»;

2) у пункті 3:

абзац другий підпункту 3.1 викласти в такій редакції:

«Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі»;

підпункт 3.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами)».

2. Абзаци другий та третій пункту 1 розділу II викласти в такій редакції:

«У таблиці оператор повинен надати перелік усіх видів діяльності, що здійснюються на установці, згідно з Переліком видів діяльності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі – Перелік видів діяльності) та згідно з даними, що містяться в Єдиному реєстрі.

Для кожного виду діяльності оператор вказує у відповідних графах таблиці його ідентифікаційний номер та назву, встановлену потужність, одиниці потужності та парникові гази (далі – ПГ), як зазначено у затвердженому ПМ».

3. У пункті 1 розділу III:

1) доповнити абзацом двадцять другим такого змісту:

«В описі рівня точності для ДД оператор повинен вказати відповідний поріг невизначеності, зазначений в ПМ»,

у зв'язку з цим абзаци двадцять другий – тридцять третій вважати абзацами двадцять третім – тридцять четвертим відповідно;

2) абзац двадцятий третій після слова «точності» доповнити словами «для розрахункових коефіцієнтів»;



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

3) в абзаці двадцять четвертому слова «, а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу» виключити;

4) в абзаці двадцять сьомому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть».

4. У розділі VIII:

1) абзац другий викласти в такій редакції:
«У відповідних рядках оператор вказує:
звітний період відповідно до пункту 1 розділу I Типової форми;
повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності),
назву установки, номер державної реєстрації установки відповідно до даних
про установку в Єдиному реєстрі»;

2) доповнити новим абзацом такого змісту:
«Енергетичний еквівалент палива визначається як добуток нижчої
теплотворної здатності палива на обсяг споживання відповідного палива
протягом звітного року».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промислому забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України

_____ 2023 року № _____

Зміни
до Типової форми верифікаційного звіту

1. Пункт 3 викласти в такій редакції:
«3. Дані про викиди парникових газів

Звітний період	
Позначення (назва) документа	
Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)	
Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)	
Викиди: баланс мас (т CO ₂ -екв)	
Загальні викиди (т CO ₂ -екв)	
Матеріальні потоки: спалювання	
Матеріальні потоки: технологічні процеси	
Матеріальні потоки: баланс мас	
Методика моніторингу	
Розрахункові коефіцієнти	
Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/ установки протягом звітного періоду	».

2. У пункті 4 слово «головного» замінити словом «провідного».

3. У графі «Висновок» пунктів 5 – 7 слово «Ні» у другому випадку виключити.

4. У пункті 10 слово «Головний» замінити словом «Провідний».

5. У Додатку 1 до верифікаційного звіту:

1) у графі «Суттєві?» у пункті 1 слово «Ні» у другому випадку виключити;

- 2) пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Методи заміщення відсутніх даних



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрільць Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

1) Чи вимагався метод заміщення відсутніх даних?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
2) Якщо відповідь на питання (1) «Так», то чи був цей метод заміщення відсутніх даних затверджений Міндовкіллям до завершення верифікації?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
3) Чи був цей метод застосований консервативно?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
4) Чи спричинив цей метод суттєві викривлення?	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні

».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промислому забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля
та природних ресурсів України
_____ 2023 року № _____

Зміни

до Вимог до заповнення типової форми верифікаційного звіту

1. У пункті 3:

1) доповнити абзацом сьомим такого змісту:
«викиди, розраховані за методикою балансу мас – обсяг у тоннах CO₂екв»,
у зв'язку з цим абзаци сьомий – дванадцятий вважати восьмим – тринадцятим відповідно;

2) у абзаци восьмому слово «двох» замінити словом «трьох»;

3) доповнити абзацом одинадцятим такого змісту:
«матеріальні потоки: баланс мас – зазначається перелік матеріальних потоків, що враховуються у методиці балансу мас»,
у зв'язку з цим абзаци одинадцятий – тринадцятий вважати дванадцятим – чотирнадцятим відповідно;

4) абзац тринадцятий викласти в новій редакції такого змісту:
«розрахункові коефіцієнти – зазначається лише тип застосованого розрахункового коефіцієнта для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коефіцієнти за замовчуванням або коефіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів)».

2. В абзаци третьому пункту 10 слово «Головний» замінити словом «Провідний».

**Заступник директора
Департаменту запобігання
промислового забрудненню
та кліматичної звітності**

Юлія МОРОЗОВА



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

ПОВІДОМЛЕННЯ
про оприлюднення проєкту наказу
Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
«Про внесення змін до наказу
Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
від 15 лютого 2021 року № 113»

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113» розроблено з метою удосконалення типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення.

Назва органу виконавчої влади, що розробляв нормативний акт
Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Назва структурного підрозділу, що розробив нормативний акт, адреса та телефони

Департамент запобігання промислового забрудненню та кліматичної політики, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел. (044) 206-33-24.

Зазначений проєкт акта оприлюднено на офіційному вебсайті Міндовкілля:
www.mepr.gov.ua

Строк прийняття зауважень і пропозицій до зазначеного проєкту акта від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань становить один місяць з дня оприлюднення.

Зауваження та пропозиції надаються на поштову адресу Міндовкілля: вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, та електронну адресу: info@mepr.gov.ua

Міністр захисту довкілля
та природних ресурсів України

Руслан СТРИЛЕЦЬ

«_____» _____ 2023 р.



UB
Міндовкілля
№25/1-14/1155-24 від 30.01.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 30.01.2024 00:09
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37