



**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 21 арк. в 1 прим.
  2. Пояснювальна записка на 3 арк. в 1 прим.
  3. Порівняльна таблиця на 24 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 3 арк. в 1 прим.

**Міністр**

**Світлана ГРИНЧУК**

Ольга Колеснікова 206 33 24



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59



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 з питань 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 Типової форми звіту оператора, 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 № 500/36122;



УВ  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC00304000000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

Зміни до Вимог до заповнення Типової форми звіту оператора, 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 № 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;

Зміни до Типової форми звіту про вдосконалення, 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 № 502/36124;

Зміни до Вимог до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення, 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 № 502/36124.

2. Департаменту запобігання промислому забрудненню та кліматичної політики (Богдан СЕМЕНЕНКО) 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**

**Світлана ГРИНЧУК**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

2024 року № \_\_\_\_\_

**Зміни  
до Типової форми стандартного плану моніторингу**

1. Пункт 1 розділу I викласти в такій редакції:

**«1. Перелік версій плану моніторингу**

Номер версії ПМ	Дата	Статус (проект; затверджено; повідомлено Міндовкіллям)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

».

2. Підпункт 3.4 пункту 3 розділу IX доповнити новим 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)	

».

**Директор  
Департаменту запобігання**



**всему забрудненню**

Міндовкілля

**щодо звітності**

12.11.2024

КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57

3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800

Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026

23:59

**Богдан СЕМЕНЕНКО**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України  
\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_

### Зміни

#### до Вимог до заповнення Типової форми стандартного плану моніторингу

##### 1. У пункті 1 розділу I:

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

2) абзац другий 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 перший 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:

перше речення абзацу першого підпункту 1.1 після слів «включаючи її призначення» доповнити словами «технологічний процес»;

перше речення абзацу першого підпункту 1.2 викласти в такій редакції:

«Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами виміральної 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)»;



УВ  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

абзац другий підпункту 1.3 доповнити реченнями такого змісту:

«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»;

абзац перший підпункту 1.6 викласти в такій редакції:

«Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які застосовувались, 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) у пункті 2:

абзац другий підпункту 2.2 після слів «номер джерела викидів ПГ,» доповнити словами та цифрами «наприклад, ВД01, ВД02 і т. д.,»;

друге речення абзацу першого підпункту 2.3 після слів «викидів ПГ» доповнити словами та цифрами «, наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.,»;

підпункт 2.5 доповнити новими абзацами тридцять четвертим–тридцять п'ятим такого змісту:

«виробництво скла – карбонати на вході;

виробництво скла – інші вхідні матеріали»;

у зв'язку з цим абзаци тридцять четвертий–тридцять шостий вважати абзацами тридцять шостим–тридцять восьмий відповідно.

4. Перше речення абзацу вісімнадцятого підпункту 1.2 пункту 1 розділу IV після слова «(похибка)» доповнити словами «для кожного параметру».

5. У пункті 1 розділу V:

1) абзац другий 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 1.1:

доповнити новим абзацом четвертим такого змісту:

«за допомогою консервативної оцінки. Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора»;

у зв'язку з цим абзаци четвертий–дев'ятий вважати абзацами п'ятим–десятим відповідно;

абзаци п'ятий викласти в такій редакції:

«З врахуванням цього, при зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: "Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)", "Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі" або "Консервативна оцінка"»;

перше речення абзацу сьомого доповнити таким словами: «, якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, необхідно зазначити "Інше (вказати)"»;

в абзацах восьмому, дев'ятому та десятому слова «або "Ні"» замінити словами «, "Ні" або "Н/з"»;

3) у підпункті 1.6:

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

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

в абзаци восьмому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть»;

4) перше речення абзацу другого підпункту 1.7 після слів «це значення» доповнити словами та цифрами «(крім значень, наведених у абзаци п'ятому пункту 34 ПМЗ)».

6. Підпункт 3.4 пункту 3 розділу ІХ доповнити новим 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)**

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 можливо; 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 заниження обсягів викидів парникових газів.

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

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

### Зміни

#### до Типової форми спрощеного плану моніторингу

1. Пункт 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. Підпункт 3.2 пункту 3 розділу VI доповнити новим 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)	

».

Директор  
Департаменту запобігання  
промисловому забрудненню



ЦВ  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

Богдан СЕМЕНЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України  
\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

### Зміни

#### до Вимог до заповнення Типової форми спрощеного плану моніторингу

##### 1. У пункті 1 розділу I:

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

2) абзац другий 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 перший 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:

перше речення абзацу першого підпункту 1.1 після слів «включаючи її призначення» доповнити словами «технологічний процес»;

перше речення абзацу першого підпункту 1.2 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)»;



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

абзац другий підпункту 1.3 доповнити реченнями такого змісту:

«Номінальна теплова потужність розуміється як енергетичний вміст усіх видів палива, введених за одиницю часу в теплову установку для отримання встановленої вихідної потужності. Визначається як сума добутків 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»;

абзац перший підпункту 1.5 викласти в такій редакції:

«Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які застосовувались, 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) у пункті 2:

абзац другий підпункту 2.2 після слів «номер джерела викидів ПГ,» доповнити словами та цифрами «наприклад, ВД01, ВД02 і т. д.,»;

друге речення абзацу першого підпункту 2.3 після слів «викидів ПГ» доповнити словами та цифрами «, наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.,»;

підпункт 2.4 доповнити абзацами восьмим та дев'ятим такого змісту:

«виробництво скла – карбонати на вході;

виробництво скла – інші вхідні матеріали»;

у зв'язку з цим абзаци восьмий та дев'ятий вважати абзацами десятим та одинадцятим відповідно.

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

5. У пункті 1 розділу V:

1) абзац другий 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 1.1:

абзац перший викласти в такій редакції:

«При зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: "Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)", "Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі", або "Консервативна оцінка»»;

доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора»;

у зв'язку з цим абзаци третій–шостий вважати абзацами четвертим–сьомим відповідно;

перше речення абзацу четвертого доповнити таким словами: «якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, необхідно зазначити "Інше (вказати)"»;

в абзацах п'ятому, шостому та сьомому слова «або "Ні"» замінити на слова «,"Ні" або "Н/з"»;

3) у підпункті 1.6:

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

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

в абзаці восьмому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть»;

4) в підпункті 1.7:

перше речення абзацу другого викласти в такій редакції:

«Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення (крім значень наведених у абзаці п'ятому пункту 34 ПМЗ), одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.3 пункту 1 Розділу IV Типової форми»;

в абзаці третьому слово та цифри «підпункті 1.5» замінити словом та цифрами «підпункті 1.4».

6. Підпункт 3.2 пункту 3 розділу VI доповнити новим 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)**

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 можливо; 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».

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

**Зміни  
до Типової форми звіту оператора**

1. Підпункт 5.3 пункту 5 розділу I викласти в такій редакції:

**«5.3. Інформація про акредитацію верифікатора**

Реєстраційний номер та термін дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України	».
--	----

2. Пункт 1 розділу VII викласти в такій редакції:

**«1. Дані про виробництво**

№	Назва продукції/послуг	Код за НПП/ код за ОНП	Одиниці виміру	Обсяг виробництва/ послуг	».
1					
2					

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 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 перший 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)»;

3) абзац перший підпункту 5.3 пункту 5 після слова «номер» доповнити словами «та термін дії».

2. У розділі II:

1) абзаци перший та другий пункту 1 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».

2) друге речення абзацу другого підпункту 2.2 пункту 2 після слова «номери» доповнити словами «типи та назви».

3. У пункті 1 розділу III:

1) абзац другий доповнити словами та цифрами «, наприклад, для П01 - 1, 2 і т. д.»;



Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

2) абзац п'ятий викласти в такій редакції:

«Назва, ідентифікаційний номер та тип матеріального потоку повинні співпадати з тими, які було зазначено у затвердженому ПМ»;

3) абзац дев'ятий після слова «вказати» доповнити словом «застосований»;

4) доповнити новим абзацом двадцять першим такого змісту:

«В описі рівня точності для ДД оператор повинен вказати поріг невизначеності відповідно до додатку 1 до ПМЗ»;

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

5) абзац двадцятий другий після слова «точності» доповнити словами «для розрахункових коефіцієнтів»;

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

7) в абзаці двадцять шостому слова «НТЗ може» замінити словами «розрахункові коефіцієнти можуть».

4. Перше речення абзацу третього пункту 1 розділу V після слів «еквівалент для» доповнити словом «спожитого».

5. У розділі VII:

1) у пункті 1:

абзац перший доповнити словом «/послуги»;

абзац другий викласти в такій редакції:

«У відповідних рядках оператор вказує назву продукції/послуги, код за НПП (Номенклатурою продукції промисловості)/код за ОНП (основна номенклатура продукції), одиниці виміру, обсяг виробництва/послуг»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Обсяг наданих послуг зазначають лише оператори, що не подають звітність до Державної служби статистики України за формою НПП»;

3) таблицю у пункті 2 після позиції:

НТЗ	нижня теплотворна здатність
-----	-----------------------------

доповнити позицією такого змісту:

ОНП	основна номенклатура продукції
-----	--------------------------------



6. У розділі VIII:

- 1) абзац другий замінити трьома абзацами такого змісту:  
«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»;  
у зв'язку з цим абзаци третій–дванадцятий вважати абзацами п'ятий–  
чотирнадцятим відповідно;
- 2) абзац сьомий після слова «еквіваленти» доповнити словом  
«спожитого»;
- 3) доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:  
«Енергетичний еквівалент палива визначається як добуток нижчої  
робочої теплоти згоряння палива на обсяг споживання відповідного палива  
протягом звітного року та виражається у ТДж»;  
у зв'язку з цим абзаци дев'ятий–чотирнадцятий вважати абзацами  
десятим–п'ятнадцятим відповідно.

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 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 <sub>2</sub> -екв)	
Викиди від спалювання (т CO <sub>2</sub> -екв)	
Викиди: баланс мас (т CO <sub>2</sub> -екв)	
Загальні викиди (т CO <sub>2</sub> -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 пункті 10 слово «Головний» замінити словом «Провідний».

**Директор**  
**Департаменту запобігання**  
**промислому забрудненню**  
**та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC00304000000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

### **Зміни**

#### **до Вимог до заповнення Типової форми верифікаційного звіту**

1. Абзац шостий пункту 2 доповнити словами «та останню версію затвердженого ПМ».

2. У пункті 3:

1) доповнити новим абзацом шостими такого змісту:

«викиди, розраховані за методикою балансу мас – обсяг у тоннах CO<sub>2</sub>екв»;

у зв'язку з цим абзаци шостий–одинадцятий вважати сьомим–дванадцятим відповідно;

2) в абзаці сьомому слово «двох» замінити словом «трьох»;

3) доповнити новим абзацом десятим такого змісту:

«матеріальні потоки: баланс мас – зазначається перелік матеріальних потоків, що враховуються у методиці балансу мас»;

у зв'язку з цим абзаци десятий–дванадцятим вважати одинадцятим–тринадцятим відповідно;

4) абзац дванадцятий 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)».

3. В абзаці другому пункту 10 слово «Головний» замінити словом «Провідний».

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

**Зміни  
до Типової форми звіту про вдосконалення**

1. Пункт 2 розділу I викласти в такій редакції:

**«2. Дані про оператора та установку**

Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі	
Назва установки	
Повне найменування оператора / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)	».

2. Розділ IV викласти в такій редакції:

« <b>1. Рекомендації з вдосконалення</b>	[Застосовується / Не застосовується]
--	---

1	<b>Чи вжиті або будуть вжиті заходи з виконання рекомендацій з вдосконалення?</b>		<b>Коли?</b>	
---	---	--	--------------	--

<b>Якщо заходи не будуть вжиті, то з якої причини?</b>	
--	--

Посилання на невідповідність	
Пояснення	



УВ  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

<b>2</b>	<b>Чи вжиті або будуть вжиті заходи з виконання рекомендацій з вдосконалення?</b>		<b>Коли?</b>	
----------	---	--	--------------	--

**Якщо заходи не будуть вжиті, то з якої причини?**

Посилання на невідповідність	
Пояснення	».

3. Пункт 2 розділу V викласти в такій редакції:

<b>« 2</b>	Ідентифікаційний номер матеріального потоку та його назва		Вид діяльності	
	Тип матеріального потоку		Категорія матеріального потоку	

Дані про діяльність або розрахунковий коефіцієнт	Рівень точності, що вимагається	Рівень точності, що застосовувався у минулому	Причини недотримання вимог у минулому	Вплив на рівень точності	Вжиті заходи	Коли	Рівень точності, який застосовано	Опис рівня точності

**Опис заходів з вдосконалення**

».

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислового забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

**Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України**

\_\_\_\_\_ 2024 року № \_\_\_\_\_

**Зміни**

**до Вимог до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення**

Пункт 2 розділу I:

в абзаці першому після слова «найменування» доповнити словом «оператора»;

доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі».

**Директор  
Департаменту запобігання  
промислому забрудненню  
та кліматичної звітності**

**Богдан СЕМЕНЕНКО**



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

## 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 «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120, до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України з питань моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів», та 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.

#### 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, Типової форми звіту оператора, Вимог до заповнення Типової форми звіту оператора, Типової форми верифікаційного звіту, Вимог до заповнення Типової форми верифікаційного звіту, Типової форми звіту про вдосконалення, Вимог до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення.

#### 4. Правові аспекти

У цій сфері правового регулювання діють:

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

постанови Кабінету Міністрів України:



УВ  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
23:59

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 № 959 «Про затвердження Порядку верифікації звіту оператора про викиди парникових газів»,

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

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

Директива № 2003/87/ЄС.

### **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**

У проєкті акта відсутні положення, які:

стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;

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

впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;

містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією;

створюють підстави для дискримінації.

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



проводились.

Проект 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**

**Світлана ГРИНЧУК**

\_\_\_\_\_ 2024 р.

## 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																								
<p><b>Типова форма стандартного плану моніторингу, затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120</b></p>																									
<p><b>I. Версія плану моніторингу</b></p> <p><b>1. Перелік версій плану моніторингу</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Номер версії ПМ</th> <th style="width: 15%;">Дата версії ПМ</th> <th style="width: 15%;">Статус</th> <th style="width: 55%;">Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1.0</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін	1.0								<p><b>I. Версія плану моніторингу</b></p> <p><b>1. Перелік версій плану моніторингу</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Номер версії ПМ</th> <th style="width: 15%;">Дата</th> <th style="width: 15%;">Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)</th> <th style="width: 55%;">Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1.0</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Номер версії ПМ	Дата	Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін	1.0							
Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін																						
1.0																									
Номер версії ПМ	Дата	Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін																						
1.0																									
<p><b>Розділ IX. Управління та контроль</b></p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p><b>Норма відсутня</b></p>	<p><b>Розділ IX. Управління та контроль</b></p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p><b>3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tbody> <tr> <td style="width: 80%;"><b>Назва процедури</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Посилання на процедуру</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Посилання на схему (якщо можливо)</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Короткий опис процедури</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	<b>Назва процедури</b>		<b>Посилання на процедуру</b>		<b>Посилання на схему (якщо можливо)</b>		<b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b>		<b>Короткий опис процедури</b>		<b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b>		<b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b>		<b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b>									
<b>Назва процедури</b>																									
<b>Посилання на процедуру</b>																									
<b>Посилання на схему (якщо можливо)</b>																									
<b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b>																									
<b>Короткий опис процедури</b>																									
<b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b>																									
<b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b>																									
<b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b>																									



UB  
 Міндовкілля  
 №25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
 КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
 3FAA9288358EC00304000000E1FC3400A1EFD800  
 Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026 23:59

**Вимоги до заповнення Типової форми стандартного плану моніторингу,  
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зарєєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120**

<p align="center"><b>I. Версія плану моніторингу</b></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. <b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p>	<p align="center"><b>I. Версія плану моніторингу</b></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. <b>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 Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ).</b></p> <p>...</p>
<p align="center"><b>II. Дані про оператора та установку</b></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. <b>Норма відсутня</b></p> <p>2. Дані про установку <del>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.</del></p>	<p align="center"><b>II. Дані про оператора та установку</b></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. <b>Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</b></p> <p>2. Дані про установку <b>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.</b></p>

### III. Опис установки

#### 1. Характеристика видів діяльності установки

##### 1.1. Характеристика установки та видів її діяльності

Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.

...

##### 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.

**Норма відсутня**

...

##### 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~~

### III. Опис установки

#### 1. Характеристика видів діяльності установки

##### 1.1. Характеристика установки та видів її діяльності

Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, **технологічний процес**, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.

...

##### 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, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які**

розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. **Норма відсутня**

...

## 2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

## 2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)<sup>1</sup> та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

## 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;

застосовувались, 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 відобразити коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.**

...

## 2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, **наприклад, ВД01, ВД02 і т. д.**, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

Посилання на вид діяльності в останній графі таблиці відноситься до діяльності відповідно до підпункту 1.3 пункту 1 розділу III Типової форми. Якщо джерело викидів ПГ відноситься до декількох видів діяльності, потрібно вказати їх через кому, наприклад, «ВД1, ВД2», або через діапазон, наприклад, «ВД1 - ВД3».

## 2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)<sup>1</sup> та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ, **наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.**, та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

## 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;

<p>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;  <b>Норма відсутня</b></p> <p>інше (вказати).  ... </p>	<p>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;  <b>виробництво скла – карбонати на вході;</b>  <b>виробництво скла – інші вхідні матеріали;</b>  інше (вказати).  ... </p>
<p style="text-align: center;"><b>IV. Методика на основі розрахунків</b></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;"><b>IV. Методика на основі розрахунків</b></p> <p>...  1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність  ...  Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка) <b>для кожного параметру</b>, 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;"><b>V. Матеріальні потоки</b></p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів  ...  Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат.</p>	<p style="text-align: center;"><b>V. Матеріальні потоки</b></p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів  ...  Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат <b>(для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.)</b>.</p>

...

## 1.1. Метод визначення даних про діяльність

...

за допомогою розрахунку на основі даних щодо обсягу надходження або відпуску палива або сировини (наприклад, окремих поставок) та змін у запасах на складі.

**Норма відсутня**

~~З врахуванням цього, при зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку або «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)» або «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі».~~

...

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так» ~~або «Ні».~~

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» ~~або «Ні».~~

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» ~~або «Ні».~~ Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

## 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

...

## 1.1. Метод визначення даних про діяльність

...

за допомогою розрахунку на основі даних щодо обсягу надходження або відпуску палива або сировини (наприклад, окремих поставок) та змін у запасах на складі;

**за допомогою консервативної оцінки. Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора.**

**З врахуванням цього, при зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)», «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі» або «Консервативна оцінка».**

...

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора, **якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, тоді необхідно зазначити «Інше (вказати)».** Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так», **«Ні» або «Н/з».**

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так», **«Ні» або «Н/з».**

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так», **«Ні» або «Н/з».** Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

## 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**

матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).

...

«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, ~~а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу.~~ Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу І (відповідно до пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«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 Міндовкіллю для затвердження.

...

### ІХ. Управління та контроль

...

#### 3. Діяльність з контролю

...

#### Норма відсутня

**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).

...

«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. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу І (відповідно до пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«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, потрібно вказати це значення (**крім значень, наведених у абзаці п'ятому пункту 34 ПМЗ**), 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 Міндовкіллю для затвердження. При використанні значення за замовчуванням граfi «Ідентифікаційний номер лабораторії», «Посилання на план відбору проб» та «Періодичність відбору проб» не заповнюються.

...

### ІХ. 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 (якщо використовуються)**



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 можливо; 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 кожен відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат.

**Типова форма спрощеного плану моніторингу,  
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
zareestrovana v Ministerstvi yustitsii Ukraini 14 kvitnya 2021 roku za № 499/36121**

**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 Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

<p style="text-align: center;"><b>Розділ VI. Управління та контроль</b></p> <p>3. Діяльність з контролю ... <b>Норма відсутня</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Розділ VI. Управління та контроль</b></p> <p>3. Діяльність з контролю ... <b>3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)</b></p> <table border="1" data-bbox="1144 352 2112 703"> <tr> <td><b>Назва процедури</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Посилання на процедуру</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Посилання на схему (якщо можливо)</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Короткий опис процедури</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b></td> <td></td> </tr> </table>	<b>Назва процедури</b>		<b>Посилання на процедуру</b>		<b>Посилання на схему (якщо можливо)</b>		<b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b>		<b>Короткий опис процедури</b>		<b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b>		<b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b>		<b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b>	
<b>Назва процедури</b>																	
<b>Посилання на процедуру</b>																	
<b>Посилання на схему (якщо можливо)</b>																	
<b>Відповідальна посадова особа або підрозділ</b>																	
<b>Короткий опис процедури</b>																	
<b>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</b>																	
<b>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</b>																	
<b>Список стандартів (якщо застосовуються)</b>																	
<p style="text-align: center;"><b>Вимоги до заповнення Типової форми спрощеного плану моніторингу затвержені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 499/36121</b></p>																	
<p style="text-align: center;"><b>I. Версія плану моніторингу</b></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 style="text-align: center;"><b>I. Версія плану моніторингу</b></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. <b>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).</b> ...</p>																

<p style="text-align: center;"><b>II. Дані про оператора та установку</b></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.  <b>Норма відсутня</b></p> <p>2. Дані про установку  <del>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.</del></p>	<p style="text-align: center;"><b>II. Дані про оператора та установку</b></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.  <b>Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</b></p> <p>2. Дані про установку  <b>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.</b></p>
<p style="text-align: center;"><b>III. Опис установки</b></p> <p>1. Характеристика видів діяльності установки  1.1. Характеристика установки та видів її діяльності  Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.  ...  1.2 Діаграма матеріальних потоків  <del>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).</del> Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкіллю.  ...  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</p>	<p style="text-align: center;"><b>III. Опис установки</b></p> <p>1. Характеристика видів діяльності установки  1.1. Характеристика установки та видів її діяльності  Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, <b>технологічний процес</b>, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.  ...  1.2 Діаграма матеріальних потоків  <b>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).</b> Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкіллю.  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</p>

максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

#### Норма відсутня

...

#### 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 розраховується на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок.~~ **Норма відсутня**

...

#### 2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

#### 2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)<sup>2</sup> та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

#### 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;

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, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які застосовувались, 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.**

...

#### 2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, **наприклад, ДВ01, ДВ02 і т. д.**, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

#### 2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)<sup>2</sup> та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ, **наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.**, та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

#### 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;

<p>спалювання - тверді види палива; <b>Норма відсутня</b></p> <p>інше (вказати). ...</p>	<p>спалювання - тверді види палива; <b>виробництво скла – карбонати на вході; виробництво скла – інші вхідні матеріали;</b> інше (вказати). ...</p>
<p style="text-align: center;"><b>IV. Методика на основі розрахунків</b></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 style="text-align: center;"><b>IV. Методика на основі розрахунків</b></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) <b>для кожного параметру</b>, 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 style="text-align: center;"><b>V. Матеріальні потоки</b></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>1.1. Метод визначення даних про діяльність</p> <p><del>При зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку або «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)» або «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі».</del></p> <p>Відповідно до абзацу п'ятого пункту 27 ПМЗ оператор установки з низькими обсягами викидів ПГ та оператор простої установки має право визначати обсяги палива або матеріалу для цілей розрахунку даних про діяльність для матеріального потоку шляхом використання наявних та задокументованих записів щодо закупівель та розрахованих за даними бухгалтерського обліку складських запасів.</p> <p><b>Норма відсутня</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>V. Матеріальні потоки</b></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 <b>(для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.)</b>.</p> <p>...</p> <p>1.1. Метод визначення даних про діяльність</p> <p><b>При зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)», «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі», або «Консервативна оцінка».</b></p> <p>Відповідно до абзацу п'ятого пункту 27 ПМЗ оператор установки з низькими обсягами викидів ПГ та оператор простої установки має право визначати обсяги палива або матеріалу для цілей розрахунку даних про діяльність для матеріального потоку шляхом використання наявних та задокументованих записів щодо закупівель та розрахованих за даними бухгалтерського обліку складських запасів.</p> <p><b>Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора.</b></p>

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так» або «Ні».

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» або «Ні».

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» або «Ні». Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

#### 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).

...

«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. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу I (відповідно пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«Дані документів постачальників» - НТЗ може ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», **якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, тоді необхідно зазначити «Інше (вказати)»**. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так», «Ні» або «Н/з».

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» «Ні» або «Н/з»..

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» «Ні» або «Н/з».. Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

#### 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).

...

«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. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу I (відповідно пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«Дані документів постачальників» - **розрахункові коефіцієнти можуть**

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.~~

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.

...

### VI. Управління та контроль

...

#### 3. Діяльність з контролю

...

**Норма відсутня**

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 (крім значень наведених у абзаці п'ятому пункту 34 Постанови), 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.**

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.

...

### 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)**

**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 , якщо можливо; 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 звіту оператора,  
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 500/36122**

**I. Дані про оператора, установку та верифікатора**

...

**5.3. Інформація про акредитацію верифікатора**

Реєстраційний номер дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України	
--	--

...

**VII. Додаткова інформація**

**1. Дані про виробництво**

№	Назва продукції	Код за НПП	Одиниці виміру	Обсяг виробництва
1				
2				

...

**I. Дані про оператора, установку та верифікатора**

...

**5.3. Інформація про акредитацію верифікатора**

Реєстраційний номер та термін дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України	
--	--

...

**VII. Додаткова інформація**

**1. Дані про виробництво**

№	Назва продукції/ послуг	Код за НПП/ код за ОНП	Одиниці виміру	Обсяг виробництва/ послуг
1				
2				

...

**Вимоги до заповнення Типової форми звіту оператора,  
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зарєєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 500/36122**

**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.

**Норма відсутня**

**3. Дані про установку і план моніторингу**

**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**



<p>3.1. Дані про установку  <del>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.</del></p> <p>3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу  Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження.</p> <p>...</p> <p>5.3. Інформація про акредитацію верифікатора  Оператор вказує реєстраційний номер атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України.</p>	<p>3.1. Дані про установку  <b>Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, її номер, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати – згідно державної реєстрації в Єдиному реєстрі.</b></p> <p>3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу  Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження.  <b>Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами).</b></p> <p>...</p> <p>5.3. Інформація про акредитацію верифікатора  Оператор вказує реєстраційний номер <b>та термін дії</b> атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України.</p>
<p style="text-align: center;"><b>II. Опис установки</b></p> <p>1. Види діяльності на установці  <del>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).</del>  <del>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).</del></p> <p>...</p> <p>2.2. Матеріальні потоки на установці</p> <p>...</p> <p>Оператор повинен надати перелік усіх матеріальних потоків (П), моніторинг яких здійснюється на установці за допомогою методики на основі розрахунків (стандартної методики або балансу мас). Матеріальні потоки мають бути перелічені у тому ж порядку і мати ті ж ідентифікаційні номери, як і у затвердженому ПМ.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;"><b>II. Опис установки</b></p> <p>1. Види діяльності на установці  <b>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.</b>  <b>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.</b></p> <p>...</p> <p>2.2. Матеріальні потоки на установці</p> <p>...</p> <p>Оператор повинен надати перелік усіх матеріальних потоків (П), моніторинг яких здійснюється на установці за допомогою методики на основі розрахунків (стандартної методики або балансу мас). Матеріальні потоки мають бути перелічені у тому ж порядку і мати ті ж ідентифікаційні номери, <b>типи та назви</b>, як і у затвердженому ПМ.</p> <p>...</p>

### III. Матеріальні потоки

#### 1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків

...

Оператор надає інформацію щодо кожного матеріального потоку окремо, використовуючи однаковий формат, як зазначено нижче.

...

Тип матеріального потоку повинен співпадати з тим, який було зазначено у затвердженому ПМ.

...

У відповідних рядках таблиці оператор повинен вказати рівень точності, опис рівня точності, його значення та одиниці виміру для:

...

Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.

#### Норма відсутня

Опис рівня точності повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.

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.

...

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.

...

### III. Матеріальні потоки

#### 1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків

...

Оператор надає інформацію щодо кожного матеріального потоку окремо, використовуючи однаковий формат, як зазначено нижче, **наприклад, для П01 - 1, для П02 - 2 і т. д.**

...

**Назва, ідентифікаційний номер та тип матеріального потоку повинні співпадати з тими, які було зазначено у затвердженому ПМ.**

...

У відповідних рядках таблиці оператор повинен вказати **застосований** рівень точності, опис рівня точності, його значення та одиниці виміру для:

...

Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.

**В описі рівня точності для ДД оператор повинен вказати поріг невизначеності відповідно до Додатку 1 до ПМЗ.**

Опис рівня точності для **розрахункових коефіцієнтів** повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.

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.

...

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 style="text-align: center;"><b>V. Альтернативна методика</b></p> <p>1. Викиди парникових газів, визначені за альтернативною методикою ...</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках загальний обсяг викидів ПГ від викопного палива та/або технологічних процесів і обсяг викидів ПГ від біомаси, визначені за альтернативною методикою і виражені в тоннах еквіваленту CO<sub>2</sub>, а також навести відповідний енергетичний еквівалент для викопного палива та/або технологічних процесів і для біомаси, виражені у ТДж. Обсяг викидів CO<sub>2</sub> від біомаси зазначається тільки у випадку, якщо використовується змішане паливо або матеріал. ...</p>	<p style="text-align: center;"><b>V. Альтернативна методика</b></p> <p>1. Викиди парникових газів, визначені за альтернативною методикою ...</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках загальний обсяг викидів ПГ від викопного палива та/або технологічних процесів і обсяг викидів ПГ від біомаси, визначені за альтернативною методикою і виражені в тоннах еквіваленту CO<sub>2</sub>, а також навести відповідний енергетичний еквівалент для <b>спожитого</b> викопного палива та/або технологічних процесів і для біомаси, виражені у ТДж. Обсяг викидів CO<sub>2</sub> від біомаси зазначається тільки у випадку, якщо використовується змішане паливо або матеріал. ...</p>
<p style="text-align: center;"><b>VII. Додаткова інформація</b></p> <p>1. Дані про виробництво Оператор повинен надати інформацію щодо обсягів виробництва продукції. <del>У відповідних рядках оператор вказує назву продукції, код за НПП (Номенклатурою продукції промисловості), одиниці виміру, обсяг виробництва.</del> Наприклад, вказуються дані з виробництва такої продукції: тепла та електрична енергія, кокс, агломерат, окатиші, чавун, первинна сталь (окремо конвертерна та мартенівська), електросталь, аміак, азотна кислота, вогнетривкі матеріали (обпалений доломіт), вапно, цементний клінкер. Для теплової та електричної енергії зазначаються лише обсяги постачання за межі установки, для всіх інших видів продукції - обсяги включно з внутрішнім споживанням на установці в якості проміжного продукту. <b>Норма відсутня</b></p> <p>2. Перелік використаних оператором скорочень і аббревіатур Цей пункт передбачає надання оператором переліку скорочень, аббревіатур або визначень, які використовуються при заповненні звіту оператора. Зокрема, до зазначеного переліку відносяться такі скорочення та аббревіатури:</p>	<p style="text-align: center;"><b>VII. Додаткова інформація</b></p> <p>1. Дані про виробництво Оператор повинен надати інформацію щодо обсягів виробництва продукції/послуги. <b>У відповідних рядках оператор вказує назву продукції/ послуги, код за НПП (Номенклатурою продукції промисловості)/ код за ОНП (основна номенклатура продукції), одиниці виміру, обсяг виробництва/послуг.</b> Наприклад, вказуються дані з виробництва такої продукції: тепла та електрична енергія, кокс, агломерат, окатиші, чавун, первинна сталь (окремо конвертерна та мартенівська), електросталь, аміак, азотна кислота, вогнетривкі матеріали (обпалений доломіт), вапно, цементний клінкер. Для теплової та електричної енергії зазначаються лише обсяги постачання за межі установки, для всіх інших видів продукції - обсяги включно з внутрішнім споживанням на установці в якості проміжного продукту. <b>Обсяг наданих послуг зазначають лише оператори, що не подають звітність до Державної служби статистики України за формою НПП.</b></p> <p>2. Перелік використаних оператором скорочень і аббревіатур Цей пункт передбачає надання оператором переліку скорочень, аббревіатур або визначень, які використовуються при заповненні звіту оператора. Зокрема, до зазначеного переліку відносяться такі скорочення та аббревіатури:</p>

Скорочення і аббревіатури	Визначення	Скорочення і аббревіатури	Визначення
...	...	...	...
НТЗ	нижня теплотворна здатність	НТЗ	нижня теплотворна здатність
П	матеріальний потік	<b>ОНП</b>	<b>основна номенклатура продукції</b>
...	...	П	матеріальний потік
...	...	...	...
<b>VIII. Підсумкова частина звіту</b>		<b>VIII. Підсумкова частина звіту</b>	
<p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p><del>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.</del></p> <p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO<sub>2екв</sub>, і відповідні енергетичні еквіваленти викопного палива, виражені у ТДж;</li> <li>• біомаси, виражені у т CO<sub>2</sub>, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж.</li> </ul> <p><b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p>		<p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p><b>У відповідних рядках оператор вказує:</b>  <b>звітний період, відповідно до пункту 1 розділу I Типової форми;</b>  <b>повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), назву установки, номер установки відповідно до даних про установку в Єдиному реєстрі.</b></p> <p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO<sub>2екв</sub>, і відповідні енергетичні еквіваленти <b>спожитого</b> викопного палива, виражені у ТДж;</li> <li>• біомаси, виражені у т CO<sub>2</sub>, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж.</li> </ul> <p><b>Енергетичний еквівалент палива визначається як добуток нижчої робочої теплоти згоряння палива на обсяг споживання відповідного палива протягом звітного року та виражається у ТДж.</b></p> <p>...</p>	

**Типова форма верифікаційного звіту,  
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123**

...  
**3. Дані про викиди парникових газів**

Звітний період	
Позначення (назва) документа	
Викиди від технологічних процесів (т CO <sub>2</sub> -екв)	
Викиди від спалювання (т CO <sub>2</sub> -екв)	
<b>Норма відсутня</b>	
Загальні викиди (т CO <sub>2</sub> -екв)	
Матеріальні потоки: спалювання	
Матеріальні потоки: технологічні процеси	
<b>Норма відсутня</b>	
Методика моніторингу	
<b>Коефіцієнти викидів</b>	
Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду	

...  
**3. Дані про викиди парникових газів**

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

**4. Відомості про відвідування установки**

Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Час відвідування	
Кількість днів перебування на установці	
Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) (ґољовнґоґо)	

**4. Відомості про відвідування установки**

Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Час відвідування	
Кількість днів перебування на установці	
Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) ( <b>провідного</b> )	

аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки		аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки	
Обґрунтування в разі проведення невідійної верифікації		Обґрунтування в разі проведення невідійної верифікації	
Дата скасування відвідування установки		Дата скасування відвідування установки	

**10. Група з верифікації та підпис**

Головний аудитор з верифікації	
Аудитор(и) з верифікації	
Технічний(і) експерт(и)	
Незалежний рецензент:	
Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:	
Підписано від імені <найменування верифікатора>	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора	
Дата надання висновку з верифікації	

**10. Група з верифікації та підпис**

<b>Провідний</b> аудитор з верифікації	
Аудитор(и) з верифікації	
Технічний(і) експерт(и)	
Незалежний рецензент:	
Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:	
Підписано від імені <найменування верифікатора>	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора	
Дата надання висновку з верифікації	

**Вимоги до заповнення Типової форми верифікаційного звіту,  
затвержені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зарєєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123**

...

2. Відомості про оператора  
Верифікатор повинен надати наступні відомості про оператора, звіт якого верифікується:

...

застосовані версії плану моніторингу (далі - ПМ) та терміни чинності - усі версії ПМ, які застосовувалися у звітному періоді;

...

3. Дані про викиди парникових газів

...

...

2. Відомості про оператора  
Верифікатор повинен надати наступні відомості про оператора, звіт якого верифікується:

...

застосовані версії плану моніторингу (далі - ПМ) та терміни чинності - усі версії ПМ, які застосовувалися у звітному періоді, **та останню версію затвердженого ПМ;**

...

3. Дані про викиди парникових газів

...

<p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO<sub>2екв</sub>;</p> <p><b>Норма відсутня</b></p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO<sub>2екв</sub>, 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><b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p> <p><del>коєфіцієнти викидів — зазначається лише тип застосованого коєфіцієнта викидів для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коєфіцієнти за замовчуванням або коєфіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</del></p> <p>...</p>	<p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO<sub>2екв</sub>;</p> <p><b>викиди, розраховані за методикою балансу мас - обсяг у тоннах CO<sub>2екв</sub>;</b></p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO<sub>2екв</sub>, це значення повинне дорівнювати сумі <b>трьох</b> 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><b>матеріальні потоки: баланс мас - зазначається перелік матеріальних потоків, що враховуються у методиці балансу мас;</b></p> <p>...</p> <p><b>розрахункові коєфіцієнти - зазначається лише тип застосованого розрахункового коєфіцієнта для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коєфіцієнти за замовчуванням або коєфіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</b></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><b>Провідний аудитор з верифікації - обов'язковий рядок.</b></p> <p>...</p>												
<p><b>Типова форма звіту про вдосконалення,</b> затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 502/36124</p>													
<p><b>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</b></p> <p>...</p> <p><b>2. Дані про оператора та установку</b></p> <table border="1" data-bbox="163 1273 1104 1481"> <tr> <td>Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назва установки</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)</td> <td></td> </tr> </table> <p>...</p>	Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі		Назва установки		Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)		<p><b>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</b></p> <p>...</p> <p><b>2. Дані про оператора та установку</b></p> <table border="1" data-bbox="1176 1273 2116 1481"> <tr> <td>Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назва установки</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Повне найменування <b>оператора</b> / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)</td> <td></td> </tr> </table> <p>...</p>	Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі		Назва установки		Повне найменування <b>оператора</b> / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)	
Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі													
Назва установки													
Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)													
Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі													
Назва установки													
Повне найменування <b>оператора</b> / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)													





**Вимоги до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення,  
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,  
зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 502/36124**

<p><b>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</b></p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі - Єдиний реєстр), назву установки та повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності).</p> <p><b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p>	<p><b>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</b></p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі - Єдиний реєстр), назву установки та повне найменування <b>оператора</b>/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності).</p> <p><b>Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі.</b></p> <p>...</p>
--	--

**Міністр захисту довкілля та  
природних ресурсів України**

**Світлана ГРИНЧУК**

\_\_\_\_\_ 2024 р.

## 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

Наказ 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», зареєстрований у Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120 (далі – наказ № 113), забезпечує механізм функціонування Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр) як електронної системи документообігу у сфері діяльності моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – МЗВ). Впровадження Єдиного реєстру як електронної системи здійснюватиметься за рахунок міжнародної технічної та фінансової допомоги, інших джерел, не заборонених законодавством, та не потребуватиме додаткових витрат з державного бюджету України.

Постановою Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2023 року № 1203 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України з питань моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» (далі – Постанова № 1203) внесено зміни до основних нормативно-правових актів, якими здійснюється регулювання в сфері МЗВ, у зв'язку з чим виникла проблема невідповідності наказу № 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 підприємництва	–	+



№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Гринчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9288358EC0030400000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026 23:59

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

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**

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Опис альтернативи</b>
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

Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Вигоди</b>	<b>Витрати</b>
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	Наближення законодавства України до законодавства Європейського Союзу; приведення у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203	Відсутні, оскільки прийняття проекту регуляторного акта не потребує додаткових витрат з державного бюджету України
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	Відсутні, оскільки не досягнуті цілі державного регулювання	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.

<b>Показник</b>	<b>Великі</b>	<b>Середні</b>	<b>Малі</b>	<b>Мікро</b>	<b>Разом</b>
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

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Вигоди</b>	<b>Витрати</b>
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, оскільки не досягнуті цілі державного регулювання	Відсутні, оскільки наявна на сьогодні ситуація залишається без змін

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1 Прийняття проекту регуляторного акта	За перший рік – орієнтовно 406232,00 грн, за 5 років – орієнтовно 1747192,00 грн
Альтернатива 2 Збереження чинного регулювання	0

#### **IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

<b>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</b>	<b>Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)</b>	<b>Коментарі щодо присвоєння відповідного балу</b>
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><b>Для держави:</b> наближення законодавства України до законодавства Європейського Союзу, приведення у відповідність наказу № 113 до Постанови № 1203; <b>для суб'єктів господарювання:</b> 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; <b>для громадян:</b> відсутні</p>	<p><b>Для держави:</b> відсутні; <b>для суб'єктів господарювання:</b> витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акта, підготовку звітних документів, за рік витрати складуть 406232,00 грн; <b>для громадян:</b> відсутні</p>	<p>Прийняття проекту регуляторного акта дозволить досягнути визначених цілей державного регулювання</p>

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

<b>Рейтинг</b>	<b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи</b>	<b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b>
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;
- Типової форми звіту оператора;
- Вимог до заповнення Типової форми звіту оператора;
- Типової форми верифікаційного звіту;
- Вимог до заповнення Типової форми верифікаційного звіту;
- Типової форми звіту про вдосконалення;
- Вимог до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення.

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 13 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 (канцелярські товари, тощо) – орієнтовно 824 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	624,00	2544,00
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	200,00	1000,00
7.	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8.	Інше, гривень	0	0
9.	<b>РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень</b>	824,00	3544,00
10.	<b>Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць</b>	493	493
11.	<b>Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень</b>	406232,00	1 747192,00

#### 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)	Підготовка документів та подання звітності, часові витрати на підготовку документів, 10 год (10 x 48,00 грн*)	0	480,00	2400,00
	Ознайомлення з вимогами регулювання, часові витрати на ознайомлення з вимогами регулювання, 3 год (3 x 48,00 грн*)	0	144,00	144,00**
	Разом	0	624,00	2544,00

Примітка:

\* Відповідно до статті 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» з 1 квітня 2024 року мінімальна заробітна плата у погодинному розмірі – 48,00 гривні.

\*\*-. Витрати здійснюються один раз у перший рік

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)	200,00	200,00	1000,00

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 невідної 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**

**Світлана ГРИНЧУК**

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 року





# Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Людам  
з  
порушенням  
зору

Primary Menu



Головна — Оголошення —

Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.02.2021 № 113 «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення»

## Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.02.2021 № 113 «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення»

28/10/2024 : 17:56

### Повідомлення

**про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.02.2021 № 113 «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення»**

[Проект Наказу](#)

[Порівняльна таблиця](#)

[Пояснювальна записка](#)

[АРВ](#)

[Додаток 1](#)

[Додаток 2](#)



UB  
Міндовкілля  
№25/1-14/14831-24 від 12.11.2024  
КЕП: Григчук С. В. 12.11.2024 11:57  
3FAA9268358E000E1FC3400A1EFD800  
Сертифікат дійсний з 13.09.2024 00:00 до 12.09.2026  
2759  
pro-oprylyudnennya-proyektu-nakazu-ministerstva-zahystu-dovkillya-ta-pryrodnyh-resursiv-ukrayiny-pro-vnes...

[Додаток 5](#)

[Додаток 6](#)

[Додаток 7](#)

[Додаток 8](#)

[Додаток 9](#)

[Додаток 10](#)

**ПОДІЛИТИСЬ:**



Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

**Канцелярія**

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

**Пресслужба**

тел.: +38 (044) 206 31 01  
email: press@mepr.gov.ua

**Гаряча лінія “Міндовкілля на зв’язку”**

тел.: 0 800 500 115  
пн-чт: 9:00 до 18:00,  
пт: 9:00 до 16:45,  
обідня перерва: з 13:00 до 13:45

**Громадська приймальня**

тел. : +38 (044) 206 33 02  
факс: +38 (044) 206 31 39  
email: gr\_priem@mepr.gov.ua

**Органи державної влади**

[Кабінет міністрів України](#)  
[Офіс Президента України](#)

© 2024 Весь контент доступний за ліцензією Creative Commons Attribution 4.0 International license, якщо не зазначено інше

Розробник: Intecracy Group



**Міністерство захисту  
довкілля та природних  
ресурсів України**



**ПОДІЛИТИСЬ:**

