

## 308

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>

z dnia 7 marca 2006 r.

**w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji**

Na podstawie art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) zakres,
- 2) termin składania,
- 3) sposób przekazywania, formę i układ

informacji, na podstawie których jest opracowywany krajowy plan rozdziału uprawnień do emisji, zwany dalej „krajowym planem”.

§ 2. 1. Prowadzący instalację objętą systemem handlu uprawnieniami do emisji przedkłada Krajowemu Administratorowi Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji informacje:

- 1) identyfikujące instalację;
- 2) o rodzajach i wielkości zużytego paliwa;
- 3) dotyczących procesów spalania;
- 4) dotyczących procesów technologicznych;

- 5) o redukcji emisji, osiągniętej w wyniku podjętych działań;
- 6) dotyczące planowanych lub nowych instalacji spalania paliw uruchomionych po dniu 1 stycznia 2008 r.;
- 7) dotyczące planowanych lub nowych instalacji innych niż instalacje spalania paliw uruchomionych po dniu 1 stycznia 2008 r.

2. Szczegółowy zakres, forma i układ przekazywanych informacji, o których mowa w ust. 1:

- 1) pkt 1, jest określony w załączniku nr 1 do rozporządzenia;
- 2) pkt 2, jest określony w załączniku nr 2 do rozporządzenia;
- 3) pkt 3, jest określony w załączniku nr 3 do rozporządzenia;
- 4) pkt 4, jest określony w załączniku nr 4 do rozporządzenia;
- 5) pkt 5, jest określony w załączniku nr 5 do rozporządzenia;
- 6) pkt 6, jest określony w załączniku nr 6 do rozporządzenia;
- 7) pkt 7, jest określony w załączniku nr 7 do rozporządzenia.

<sup>1)</sup> Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej — środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 31 października 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 220, poz. 1899).

3. Prowadzący instalację objętą systemem handlu uprawnieniami do emisji, przekazując informacje, o których mowa w ust. 1, dołącza opis metodyki zastosowanej do uzyskania tych informacji, ze wskazaniem czy informacje oparte zostały na pomiarach, obliczeniach czy szacunkach.

§ 3. Informacje, o których jest mowa w § 2 ust. 2, przedkłada się Krajowemu Administratorowi Sytemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w terminie do dnia 30 marca 2006 r., w formie pisemnej i elektronicznej (arkusz kalkulacyjny) za pośrednictwem publicznych

sieci telekomunikacyjnych w rozumieniu ustawy z dnia 16 lipca 2004 r. — Prawo telekomunikacyjne (Dz. U. Nr 171, poz. 1800, z późn. zm.<sup>2)</sup>).

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

Minister Środowiska: *J. Szyszko*

---

<sup>2)</sup> Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2004 r. Nr 273, poz. 2703, z 2005 r. Nr 163, poz. 1362 i Nr 267, poz. 2258 oraz z 2006 r. Nr 12, poz. 66.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. (poz. 308)

## Załącznik nr 1

SZCZEGÓŁOWY ZAKRES, FORMA I UKŁAD PRZEKAZYWANYCH INFORMACJI  
IDENTYFIKUJĄCYCH INSTALACJE

1. Nazwa właściciela instalacji	
2. Nazwa prowadzącego instalację	
3. Nazwa instalacji	
3.1. Rodzaj instalacji <sup>1)</sup>	
3.2. Numer zezwolenia <sup>2)</sup> , data i organ wydający	
3.3. Kod <sup>1)</sup>	
3.4. Sprawozdawczość w ramach EPER <sup>3)</sup>	
3.5. Numer identyfikacyjny EPER <sup>4)</sup>	
3.6. Adres zakładu, na którego terenie prowadzona jest eksploatacja instalacji	
3.7. Współrzędne geograficzne położenia instalacji	
4.1. Imię i nazwisko osoby do kontaktów	
4.2. Adres służbowy osoby do kontaktów	
4.3. Numer służbowy telefonu i faksu osoby do kontaktów	
4.4. E-mail służbowy osoby do kontaktów	
5. Rodzaje instalacji <sup>1)</sup> (1...N)	
Rodzaj instalacji	
6. Źródło <sup>5)</sup> w ramach rodzaju instalacji (1...N)	
Źródło	
Krótką charakterystyka instalacji	

Osoba wypełniająca tabelę

.....  
(data, podpis i pieczętka)

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczętka)

Objaśnienia:

- <sup>1)</sup> Kod i rodzaj instalacji określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005—2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- <sup>2)</sup> Zezwolenie wydane na podstawie art. 36 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784).
- <sup>3)</sup> Czy jest wymagana — wstawić tak lub nie.
- <sup>4)</sup> Numer identyfikacyjny EPER rozumie się jako kategoria źródeł określony w załączniku A3 do decyzji Komisji 2000/479/WE z dnia 17 lipca 2000 r. w sprawie wdrażania europejskiego rejestru emisji powodujących zanieczyszczenie (European Pollutant Emission Register — EPER), zgodnie z art. 15 dyrektywy Rady 96/61/WE dotyczącej zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli (Integrated Pollution Prevention and Control — IPPC) (Dz. Urz. WE L 192 z 28.07.2000, str. 36).
- <sup>5)</sup> Źródło rozumie się zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124).

## Załącznik nr 2

## SZCZEGÓŁOWY ZAKRES, FORMA I UKŁAD PRZEKAZYWANYCH INFORMACJI O RODZAJACH I WIELKOŚCI ZUŻYTEGO PALIWA

Rodzaj i wielkość zużytego paliwa w kolejnych latach za okres od 1988 r.<sup>1)</sup> do 2005 r. oraz prognozy w kolejnych latach na okres od 2006 r. do 2020 r.<sup>2)</sup>

Tabela

Rok <sup>3)</sup>					
Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Wartość opałowa	Zawartość popiołu	Zawartość siarki	Zawartość węgla pierwiastkowego
	[Mg, Nm <sup>3</sup> ]	kJ/kg	[%]	[% lub mg/m <sup>3</sup> ]	
A) Kopalne płynne Paliwa pierwotne					
Ropa naftowa					
Orimulsja (emulsja wody z ropą)					
Gazolina NGL					
Paliwa/produkty wtórne					
Benzyny					
Nafty <sup>4)</sup>					
Olej łupkowy					
Olej napędowy					
Ciężki olej opałowy/Mazut					
LPG (gaz ciekły)					
Etan					
Ciężka benzyna (benzyna do pirolizy)					
Asfalty					
Oleje i smary					
Koks ponaftowy					
Półprodukty ropy (feedstocks)					
Inne oleje, olej opałowy lub olej opałowy lekki					
B) Kopalne stałe Paliwa pierwotne lub wtórne					
Antracyt					
Węgiel koksujący					
Inne rodzaje węgla kamiennego					
Węgiel bitumiczny (> 24 GJ/Mg)					

Węgiel pod-bitumiczny (< 24 GJ/Mg)					
Węgiel brunatny (< 17,5 GJ/Mg)					
Łupek naftowy					
Torf					
Paliwa wtórne					
Brykiety węgla kamiennego i brunatnego					
Koks i koksiki					
C) Kopalne gazowe					
Tlenek węgla					
Gaz ziemny suchy (wysokometanowy)					
Metan					
Wodór					
Gaz koksowniczy					
Gaz wielkopiecowy					
Inne (należy wymienić jakie)					

Osoba wypełniająca tabelę

.....  
(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczęć)

## Objaśnienia:

- 1) Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkości zużytego paliwa według najlepszej dostępnej wiedzy i zaznaczyć w rubryce uwagi. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informację od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005—2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 264, poz. 2206).
- 2) Należy podać prognozy zużycia paliwa na lata 2006—2020.
- 3) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.
- 4) Z wyjątkiem paliw do silników odrzutowych.



Osoba wypełniająca tabelę

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczętka)  
.....  
(data, podpis i pieczętka)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005—2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- 2) Źródło określone zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124).
- 3) Należy podać źródła emisji CO<sub>2</sub> inne niż wymienione w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać tak czy nie.
- 5) Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkości emisji według najlepszej dostępnej wiedzy i należy zaznaczyć w tabeli. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informacje od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005—2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 264, poz. 2206).
- 6) Prognozując, należy uwzględnić stan prawny, jaki będzie obowiązywał w danym roku, wynikający z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181 oraz z 2006 r. Nr 17, poz. 140).
- 7) Należy wypełnić, w przypadku gdy instalacja została zakwalifikowana jako duże źródło spalania w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2001/80/WE z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania paliw (Dz. Urz. UE L 309 z 27.11.2001, str. 1; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 15, t. 06, str. 299), należy podać informacje o emisji SO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub> od roku 2000 do roku 2005 (rok po roku).
- 8) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.





Osoba wypełniająca tabelę

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczętka)

.....  
(data, podpis i pieczętka)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005—2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- 2) Źródło dla danego rodzaju instalacji określone zgodnie z załącznikami do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124), jeżeli występują źródła emisji CO<sub>2</sub> inne niż wymienione w przywołanych załącznikach, także należy je uwzględnić.
- 3) Należy podać źródła inne niż wymienione w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkości emisji według najlepszej dostępnej wiedzy i należy zaznaczyć w tabeli. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informacje od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005—2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 264, poz. 2206).
- 5) Należy podać prognozy zużycia paliwa i prognozy wielkości emisji na lata 2006—2020.
- 6) Należy podać, jeżeli jest to możliwe, wielkość emisji CO<sub>2</sub> [Mg] dla każdego źródła określonego zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia.
- 7) Należy podać, jeżeli występuje.
- 8) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.

## Załącznik nr 5

## SZCZEGÓŁOWY ZAKRES, FORMA I UKŁAD PRZEKAZYWANYCH INFORMACJI O REDUKCJI EMISJI, OSIĄGNIĘTEJ W WYNIKU PODJĘTYCH DZIAŁAŃ

Informacje o redukcji emisji, osiągniętej w wyniku podjętych działań.

Lp.	Działanie <sup>1)</sup>	Zrealizowane						W trakcie realizacji		Planowane	
		Wielkość redukcji średnioroczna emisji						Spodziewana średnioroczna wielkość redukcji emisji		Spodziewana średnioroczna wielkość redukcji emisji	
		pierwszy rok redukcji emisji	osiągnięta redukcja sumaryczna w okresie 1988—2004	pierwszy rok redukcji emisji	planowana redukcja sumaryczna w okresie 2005—2007	pierwszy rok redukcji emisji	planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008—2012	pierwszy rok redukcji emisji	planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008—2012	pierwszy rok redukcji emisji	planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008—2012

Osoba wypełniająca tabelę

Prowadzący instalację

Objaśnienie:

<sup>1)</sup> Działania dotyczące redukcji emisji w tym działania realizowane zgodnie z art. 3 pkt 4 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) oraz działania wynikające z realizacji projektów wspólnych wdrożeń.

.....  
(data, podpis i pieczęćka)

.....  
(data, podpis i pieczęćka)



Osoba wypełniająca tabele

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczęćka)  
.....  
(data, podpis i pieczęćka)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005—2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- 2) Źródło określone zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124).
- 3) Należy podać źródła emisji CO<sub>2</sub> inne niż wymienione w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać tak czy nie.
- 5) Należy podać prognozy zużycia paliwa od roku uruchomienia do roku 2020.
- 6) Należy podać, jeżeli jest to możliwe, wielkość emisji CO<sub>2</sub> [Mg] dla każdego źródła określonego zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia.
- 7) Należy wypełnić, w przypadku gdy instalacja została zakwalifikowana jako duże źródło spalania w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2001/80/WE z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania paliw (Dz. Urz. WE L 309 z 27.11.2001, str.1), należy podać informacje o emisji SO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub> od roku 2000 do roku 2005 (rok po roku).
- 8) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.



Osoba wypełniająca tabelę

Prowadzący instalację

.....  
(data, podpis i pieczętka)

.....  
(data, podpis i pieczętka)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005—2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- 2) Źródło dla danego rodzaju instalacji określone zgodnie z załącznikami do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124), jeżeli występują źródła emisji CO<sub>2</sub> inne niż wymienione w przywołanych załącznikach, także należy je uwzględnić.
- 3) Należy podać inne niż wymienione w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać prognozy zużycia paliwa i prognozy wielkości emisji od roku uruchomienia do roku 2020.
- 5) Należy podać, jeżeli jest to możliwe, wielkość emisji CO<sub>2</sub> [Mg] dla każdego źródła określonego w załączniku nr 1 do rozporządzenia.
- 6) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.