

**ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**  
**z dnia .....2008 r.**  
**w sprawie rodzajów instalacji objętych**  
**wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji**

Na podstawie art. 6 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 dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji:

- 1) rodzaje instalacji;
- 2) wartości progowe odniesione do zdolności produkcyjnych instalacji objętych tym systemem;
- 3) długość okresu rozliczeniowego;
- 4) substancje objęte tym systemem;
- 5) współczynnik ocieplenia wykorzystywany do obliczania ekwiwalentu.

**§ 2.** Rodzaje instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji oraz wartości progowe odniesione do zdolności produkcyjnych tych instalacji są określone w załączniku do rozporządzenia.

**§ 3.** Długość okresu rozliczeniowego dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji wynosi 5 lat i obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2012 r.

**§ 4.** W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w § 3, wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji jest objęty dwutlenek węgla (CO<sub>2</sub>).

**§ 5.** Współczynnik ocieplenia służy do porównania wielkości udziału różnych gazów w globalnym ociepleniu oraz wyraża wielkość wpływu cząsteczki danego gazu na pochłanianie promieniowania długofalowego Ziemi w stosunku do pochłaniania tego promieniowania przez cząsteczkę dwutlenku węgla (CO<sub>2</sub>). Współczynnik ocieplenia dla dwutlenku węgla (CO<sub>2</sub>) wynosi 1 i jest wykorzystywany do obliczania ekwiwalentu.

**§ 6.** Instalacje objęte wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na podstawie dotychczasowych przepisów stają się instalacjami objętymi tym systemem na podstawie przepisów niniejszego rozporządzenia.

**§ 7.** Traci moc rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 60, poz. 429).

**§ 8.** Przepisy rozporządzenia stosuje się od dnia 1 stycznia 2008 r.

---

<sup>1)</sup> Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej - środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 216, poz. 1606).

§ 9. Rozporządzenie wchodzi w życie w terminie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

w porozumieniu:

MINISTER GOSPODARKI

**RODZAJE INSTALACJI OBJĘTYCH WSPÓLNOTOWYM SYSTEMEM HANDLU UPRAWNIENIAMI DO EMISJI ORAZ WARTOŚCI PROGOWE ODNIESIONE DO ZDOLNOŚCI PRODUKCYJNYCH INSTALACJI OBJĘTYCH SYSTEMEM**

Rodzaje działalności	Kod <sup>1)</sup>	Rodzaj instalacji	Wartości progowe
Działalność energetyczna	E1.1	instalacje spalania z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych	nominalna moc cieplna <sup>2)</sup> ponad 20 MW
	E1.2	instalacje spalania stosowane w zintegrowanych stalowniach, w tym instalacje do walcowania, powtórnego podgrzewania, hartowania, wytrawiania	nominalna moc cieplna <sup>2)</sup> ponad 20 MW
	E1.3	instalacje spalania stosowane w produkcji propylenu i etylenu w procesie krakingu petrochemicznego	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 50 tysięcy Mg na rok
	E1.4	instalacje spalania stosowane w produkcji wełny mineralnej	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 20 Mg wytopu na dobę
	E2	rafinerie ropy naftowej	-
	E3	piece koksownicze	-
Hutnictwo żelaza i stali	F1	instalacje prażenia lub spiekania rud metali, w tym rudy siarczkowej	-
	F2	instalacje do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 2,5 Mg wytopu na godzinę
Przemysł mineralny	M1.1	instalacje do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 500 Mg na dobę
	M1.2	instalacje do produkcji wapna	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 50 Mg na dobę
	M2	instalacje do produkcji szkła, w tym włókna szklanego	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 20 Mg wytopu na dobę
	M3	instalacje do produkcji wyrobów ceramicznych za pomocą wypalania	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 75 Mg na dobę i pojemność pieca przekraczająca 4 m <sup>3</sup> i gęstość ponad 300 kg wyrobu na m <sup>3</sup> pieca
Inne	O1	instalacje do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych	-
	O2	instalacje do produkcji papieru lub tektury	zdolność produkcyjna <sup>3)</sup> ponad 20 Mg na dobę

## **Objaśnienia:**

<sup>1)</sup>Kod zamieszczony w decyzji Komisji Europejskiej 2005/381/WE z dnia 4 maja 2005 r. ustanawiającej kwestionariusz do składania sprawozdań ze stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. WE L 126/43 z 19.05.2005 r.) zmienionej decyzją Komisji 2006/803/WE z dnia 23 listopada 2006 r. zmieniającą decyzję 2005/381/WE ustanawiającą kwestionariusz do składania sprawozdań ze stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. WE 392/38 z 25.11.2006 r.)

<sup>2)</sup>Ilość energii wprowadzonej do instalacji w paliwie w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu.

<sup>3)</sup>Maksymalna ilość wyrobu lub wyrobów, która może być wytworzona w jednostce czasu w normalnych warunkach pracy instalacji.

## **Uwaga:**

Parametry tego samego rodzaju (nominalna moc cieplna, zdolność produkcyjna) charakteryzujące skalę działalności prowadzonej w instalacji, odnoszące się do więcej niż jednej instalacji tego samego rodzaju położonych na terenie jednego zakładu sumuje się.

## UZASADNIENIE

### **Projektu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji**

Na podstawie dyrektywy 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. Parlamentu Europejskiego i Rady *ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE* (Dz. Urz. WE L 275 z 25.10.2003 r., str.32; Dz. Urz. Polskie wydanie specjalne, rozdz. 15, t.7, str.631) w roku 2005 został wdrożony w państwach członkowskich wspólnotowy system handlu uprawnieniami do emisji. Dyrektywa ta oprócz ogólnych założeń działania systemu określała rodzaje działalności objęte tym systemem. Do polskiego porządku prawnego dyrektywa ta została transponowana ustawą z dnia 22 grudnia 2004 r. *o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. Nr 281 poz. 2784) wraz z aktami wykonawczymi.

Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. *w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji* (Dz. U. Nr 60, poz. 429 z późn. zm.), zmienione rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 6 marca 2007 r. *zmieniającym rozporządzenie w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji* (Dz. U. Nr 45, poz. 295), określało zgodnie z załącznikiem nr 1 do dyrektywy nr 2003/87/WE rodzaje działalności objętych systemem.

Komisja Europejska z uwagi na różną interpretację przepisów dotyczących rodzajów działalności objętych systemem w różnych państwach członkowskich, wypracowała w Komunikacie Komisji COM(2005) 703 *"Uzupełniające wytyczne w sprawie planów przydziału na okres obrotowy 2008-2012 w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych UE"* jednolite i spójne podejście do tego tematu. Największe rozbieżności występowały w interpretacji instalacji spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW. Komisja Europejska dla zachowania równej konkurencji pomiędzy podmiotami objętymi systemem a podmiotami, które nie zostały objęte systemem, w różnych Państwach Członkowskich poprzez zawężoną interpretację instalacji spalania paliw, wprowadziła spójne zasady rozumienia przepisów zawartych w załączniku nr 1 do dyrektywy nr 2003/87/WE. W rozdziale 4 „Interpretacji zakresu załącznika nr 1 do dyrektywy nr 2003/87/WE” Komunikatu Komisji COM(2005)703 zostało określone, że w drugim okresie rozliczeniowym (w latach 2008-2012) wszystkie Państwa Członkowskie powinny włączyć jako instalacje spalania m.in. instalacje spalania stosowane w produkcji propylenu i etylenu w procesie krakingu petrochemicznego; instalacje spalania stosowane w produkcji wełny mineralnej, instalacje spalania stosowane w zintegrowanych stalowniach (obejmujące w szczególności instalacje do walcowania, powtórnego podgrzewania, hartowania, wytrawiania). W Komunikacie Komisji COM(2005)703 zostało doprecyzowane, że rodzaj działalności „Hutnictwo i przemysł metalurgiczny” nie obejmuje instalacji prażenia i spiekania rud metali nieżelaznych jak również instalacji do wytopu metali nieżelaznych. Szczegółowa interpretacja definicji instalacji i zakres instalacji, które powinny zostać włączone do

wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji były również przedmiotem ustaleń na posiedzeniach Komitetu ds. Zmian Klimatu.

Dlatego też konieczne stało się uzupełnienie tabeli „Rodzaje instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji oraz wartości progowe odniesione do zdolności produkcyjnych instalacji objętych systemem” określonej w załączniku do projektowanego rozporządzenia Ministra Środowiska *w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji*.

1. Rodzaj działalności: „Działalność energetyczna” o kodzie E1 (instalacje spalania z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW) został podzielony na:

- E1.1 - instalacje spalania z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW;
- E1.2 - instalacje spalania stosowane w zintegrowanych stalowniach, w tym instalacje do walcowania, powtórnego podgrzewania, hartowania, wytrawiania o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW;
- E1.3 - instalacje spalania stosowane w produkcji propylenu i etylenu w procesie krakingu petrochemicznego o zdolności produkcyjnej ponad 50 tysięcy Mg na rok;
- E1.4 - instalacje spalania stosowane w produkcji wełny mineralnej o zdolności produkcyjnej ponad 20 Mg wytopu na dobę.

2. Rodzaj działalności „Hutnictwo i przemysł metalurgiczny” o kodzie F1 i F2 został zmieniony na rodzaj działalności „Hutnictwo żelaza i stali”.

Ponadto w celu wykonania nowej decyzji Komisji 2006/803/WE z dnia 23 listopada 2006 r. *zmieniającej decyzję 2005/381/WE ustanawiającą kwestionariusz do składania sprawozdań ze stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE* (Dz. Urz. WE 392/38 z 25.11.2006 r.) zostało rozszerzone objaśnienie do pierwszego przypisu tabeli załącznika do projektowanego rozporządzenia.

Ponadto w projekcie rozporządzenia w §3 określono, że długość okresu rozliczeniowego dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji wynosi 5 lat i obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2012 r. Jest to uwaga porządkująca przepisy regulacji, uwzględniająca, że określamy rodzaje instalacji dla drugiego okresu rozliczeniowego.

Został również zmieniony pod względem redakcyjnym § 5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. *w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji, stanowiący*

W projekcie rozporządzenia proponuje się, aby rozporządzenie obowiązywało od dnia 1 stycznia 2008 r. z uwagi na:

- obowiązek uwzględnienia określonych przez Komisję Europejską w Komunikacie Komisji COM(2005) 703 *"Uzupełniające wytyczne w sprawie planów przydziału na okres obrotowy 2008-2012 w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych UE"*

spójnych zasad rozumienia przepisów zawartych w załączniku nr 1 do dyrektywy nr 2003/87/WE, dotyczących instalacji spalania paliw;

- umożliwienie zachowania konkurencji pomiędzy podmiotami objętymi systemem a podmiotami, które nie zostały objęte systemem, w różnych Państwach Członkowskich;
- określenie w rozporządzeniu Rady Ministrów *w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008 – 2012 dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji* instalacji wynikających z rozszerzonej interpretacji instalacji spalania paliw;
- konieczność dostosowania przepisów w zakresie sposobu monitorowania wielkości emisji CO<sub>2</sub> do przepisów prawa wspólnotowego.

Przyjmowanie przepisów z mocą wsteczną zostało dopuszczone mocą art. 5 w zw. z art. 4 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. *o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych* (Dz. U. Nr 62, poz. 718, z późn. zm.),<sup>1</sup> jednocześnie ustawa zastrzega, możliwość wejścia aktu z mocą wsteczną jedynie dla przypadków, w których zasady demokratycznego państwa prawnego nie stoją temu na przeszkodzie. Zaproponowana data wejścia w życie przedmiotowego rozporządzenia nie stoi w sprzeczności z przepisem art. 5 w/w ustawy. Przepisy tego rozporządzenia są korzystne dla prowadzących instalacje objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub> i nie pogarszają ich sytuacji prawnej.

Przyjęte z mocą wsteczną przepisy rozporządzenia umożliwiają zachowanie konkurencji pomiędzy rodzajami instalacji objętymi wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji w poszczególnych Państwach Członkowskich, jak również pomiędzy prowadzącymi instalacje należących do tych samych rodzajów instalacji. Dzięki temu prowadzący instalacje mają takie same prawa i obowiązki wynikające z uczestnictwa we wspólnotowym systemie: posiadanie zezwolenia, monitorowanie wielkości emisji, sporządzanie i poddawanie weryfikacji rocznych raportów, rozliczanie uprawnień do emisji.

Podział na rodzaje instalacji spalania z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW, został czytelniej sformułowany, umożliwiając zarówno prowadzącym instalacje, jak i organom właściwym poprawne określenie kryteriów uczestnictwa we wspólnotowym systemie.

Przyjęcie z mocą wsteczną przepisów projektu przedmiotowego rozporządzenia jest konieczne w związku z określeniem w uchwalonym przez Radę Ministrów w dniu 1 lipca 2008 r. rozporządzeniu *w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008 – 2012 dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji* instalacji wynikających z rozszerzonej interpretacji instalacji spalania paliw. Możliwość stosowania rozszerzonej interpretacji instalacji spalania paliw od 1 stycznia 2008 r. będzie więc umożliwiała określenie przydziału uprawnień do emisji dla instalacji uwzględniając całkowity, rzeczywisty zakres ich funkcjonowania, np.: w przypadku instalacji do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali w Krajowym Planie Rozdziału

---

<sup>1)</sup> Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w: Dz. U. z 2002 r. Nr 153, poz. 1271, z 2003 r. Nr 124, poz. 1152 i Nr 217, poz. 2125, z 2004 r. Nr 96, poz. 959 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565.

Uprawnień do emisji zostały uwzględnione instalacje spalania stosowane do walcowania, powtórnego podgrzewania, hartowania, wytrawiania. W konsekwencji pozwoli to prowadzącym instalacje rozliczać uprawnienia do emisji w bardziej dokładny i precyzyjny sposób, uniemożliwiając pominięcie w rocznym raporcie znacznych ilości uprawnień do emisji. Rozwiązanie to będzie korzystne dla wielu grup uczestników wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji.

Wprowadzenie terminu stosowania rozporządzenia od 1 stycznia 2008 r. wiąże się również z terminem wejścia w życie decyzji Komisji nr 2007/589/WE z dnia 18 lipca 2007 r. *ustanawiającej wytyczne dotyczące monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady* (Dz.Urz. WE L 229 z 31.08.2007, str. 1-85), która zobowiązuje kraje Unii Europejskiej do wdrożenia zmodyfikowanych wymagań w zakresie monitorowania wielkości emisji w tym terminie. Możliwość stosowania rozszerzonej interpretacji instalacji spalania paliw od 1 stycznia 2008 r. będzie ponadto umożliwiała monitorowanie wielkość emisji CO<sub>2</sub> w bardziej dokładny i precyzyjny sposób, uniemożliwiając jednocześnie pominięcie w raporcie znacznych ilości emisji CO<sub>2</sub>.

Data ta jest zbieżna z rozpoczęciem nowego, drugiego okresu rozliczeniowego w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla, który obejmuje lata 2008-2012. Wprowadzenie rozszerzonej interpretacji instalacji spalania paliw jest niezbędne w nowym okresie rozliczeniowym, gdyż zasady te mają służyć ujednoczeniu rodzajów instalacji w ramach wspólnotowego systemu, a więc w całej Unii Europejskiej. Spójne i jednolite określenie rodzajów instalacji jest podstawą wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji, a zróżnicowanie definiowania tych rodzajów w różnych Państwach Członkowskich mogłoby doprowadzić do niestabilności systemu. Nie wdrożenie wskazanych w Komunikacie Komisji COM(2005) 703 interpretacji instalacji do spalania paliw od dnia 1 stycznia 2008 r. mogłoby skutkować rozbieżnościami praw i obowiązków wśród instalacji należących do jednego prowadzącego instalację, a położonych w różnych Krajach Członkowskich.

Projektowane rozporządzenie określa rodzaje instalacji w jednolity sposób dla całej Wspólnoty Europejskiej, natomiast określenie rodzajów instalacji w sposób zawężony, odmienny od określonego w Komunikacie Komisji COM(2005) 703 w praktyce stawiałoby prowadzących instalacje polskie w gorszej pozycji biznesowej na rynku wspólnotowym.

W związku z koniecznością jak najszybszego wdrożenia powyższych zasad do polskiego porządku prawnego proponuje się, aby niniejsze rozporządzenie weszło w życie w terminie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej i nie wymaga notyfikacji przepisów technicznych zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. *w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.).



## OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

### 1. Podmioty, na które oddziałuje akt normatywny

Przepisy rozporządzenia będą miały wpływ na prowadzących instalacje objęte wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji, organy właściwe do wydania zezwolenia, audytorów oraz wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska.

### 2. Konsultacje społeczne

W ramach konsultacji społecznych projekt zostanie udostępniony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej. Rozporządzenie konsultowane będzie ze stowarzyszeniami i izbami gospodarczymi zrzeszającymi prowadzących instalacje objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji, organizacjami pozarządowymi oraz skierowane do następujących podmiotów:

- Agencji Rynku Energii;
- CERBUD Krajowego Zrzeszenia Producentów Materiałów Mineralnych;
- Forum CO<sub>2</sub> Branżowych Organizacji Gospodarczych;
- Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
- Forum Związków Zawodowych;
- Głównego Inspektora Ochrony Danych Osobowych;
- Górniczej Izby Przemysłowo-Handlowej;
- Hutniczej Izby Przemysłowo-Handlowej;
- Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla;
- Instytutu Chemii Przemysłowej;
- Instytutu na Rzecz Ekorozwoju;
- Instytutu Ochrony Środowiska;
- Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie;
- Koalicji Klimatycznej;
- Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność 80”;
- Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność”;
- Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego;
- Konfederacji Pracodawców Polskich;
- Krajowej Izby Gospodarczej;
- Ligi Ochrony Przyrody;
- marszałków województw;
- Ogólnopolskiego Porozumienia Związków Zawodowych;
- Polskiego Centrum Akredytacji;
- Polskiego Klubu Ekologicznego;

- Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej;
- Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych;
- Polskiej Izby Przemysłu Chemicznego – Związek Pracodawców;
- Polskiej Konfederacji Pracodawców Prywatnych – Lewiatan;
- Polskiej Organizacji Przemysłu i Handlu Naftowego;
- PSE - Operator S.A.;
- Stowarzyszenia Forum Opakowań Szklanych;
- Stowarzyszenia Papierników Polskich;
- Stowarzyszenia Producentów Cementu;
- Stowarzyszenia Producentów Płyt Drewnopochodnych w Polsce;
- Stowarzyszenia Przemysłu Wapienniczego;
- Technicznej Grupy Roboczej ds. Przemysłu Koksowniczego;
- Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie;
- Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
- Urzędu Regulacji Energetyki;
- Urzędu Zamówień Publicznych;
- Wojewodów;
- WWF Polska;
- Związku Powiatów Polskich;
- Związku Pracodawców Ceramiki Budowlanej i Silikatów;
- Związku Pracodawców Polskie Szkło;
- Związku Producentów Cukru.

Wyniki konsultacji zostaną przedstawione w niniejszej Ocenie po zakończeniu konsultacji.

### **3. Wpływ aktu normatywnego na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżet samorządu terytorialnego**

Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.

### **4. Wpływ aktu normatywnego na rynek pracy**

Niniejszy akt nie będzie oddziaływać na rynek pracy, ze względu na potrzebę zatrudnienia w sektorach objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji.

### **5. Wpływ aktu normatywnego na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw**

Niniejsze rozporządzenie nie ma bezpośredniego wpływu na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki, jednakże w dłuższej perspektywie czasu, może mieć znaczenie dla prowadzących instalacje, którzy zobowiązani będą do posiadania uprawnień do emisji w ilości wynikającej z rocznego raportu określającego rzeczywistą wielkość emisji CO<sub>2</sub>, co może wpłynąć na konkurencyjność dla towarów przez nich produkowanych na arenie międzynarodowej.

## **6. Wpływ aktu normatywnego na rozwój regionalny.**

Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na sytuację i rozwój regionów.