



DZIENNIK USTAW

RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 30 września 2016 r.

Poz. 1597

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 29 września 2016 r.

w sprawie wzoru formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza opinii biegłego rewidenta, wzoru formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych

Na podstawie art. 36 ust. 6 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223 oraz z 2016 r. poz. 266 i 542) zarządza się, co następuje:

§ 1. Określa się wzór formularza:

- 1) wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, o których mowa w art. 32 ust. 4 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, zwanej dalej „ustawą”, który stanowi załącznik nr 1 do rozporządzenia;
- 2) sprawozdania rzeczowo-finansowego, który stanowi załącznik nr 2 do rozporządzenia;
- 3) opinii biegłego rewidenta, o której mowa w art. 36 ust. 2 ustawy, który stanowi załącznik nr 3 do rozporządzenia;
- 4) informacji, o której mowa w art. 34 ust. 2 ustawy, który stanowi załącznik nr 4 do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Minister Środowiska: *J. Szyszko*

¹⁾ Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 17 listopada 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 1904 i 2095).

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska
z dnia 29 września 2016 r. (poz. 1597)

Załącznik nr 1

WZÓR
WNIOSEK O ZATWIERDZENIE
ODPOWIEDNIEGO DLA REALIZACJI DANEGO ZADANIA INWESTYCYJNEGO
WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI

Nr zadania inwestycyjnego		
Rok rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego		Planowany rok zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

A. DANE OGÓLNE

Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI)¹⁾

1. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI

Nazwa podmiotu	
REGON	
NIP	
Ulica, numer	
Kod pocztowy	
Miejscowość	
Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu	
Stanowisko	
E-mail	
Telefon	
Fax	
Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu	
Stanowisko	
Ulica, numer	
Kod pocztowy	
Miejscowość	
E-mail	
Telefon	
Fax	

2. DANE INSTALACJI, W KTÓREJ REALIZOWANE JEST ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI, LUB OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego	
Nazwa instalacji	
Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI	
Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-0-0001)	
Numer w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla (KPRU) prowadzącego instalację (np. PL-0001-05 lub „brak”)	
REGON	

NIP
Ulica, numer
Kod pocztowy
Miejscowość
Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu
Stanowisko
E-mail
Telefon
Fax

B. DOBÓR WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI

Charakterystyka zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, dla którego określany jest wskaźnik lub wskaźniki zgodności

--

Zadanie inwestycyjne²⁾

--

1. Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym związanych z modernizacją pojedynczych urządzeń lub wymianą tych urządzeń	Rodzaj paliwa	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowania kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania				%
Redukcja emisyjności w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh
2. Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z budową nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną	Rodzaj paliwa	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowania kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania				%
Moc osiągalna				MWe
Emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

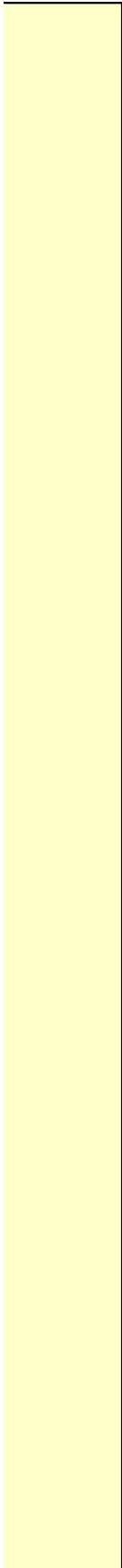
3. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka	Czy dotyczy ^{3)?}
Długość powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci najwyższego napięcia, wysokiego napięcia, średniego napięcia i niskiego napięcia)	najwyższego napięcia		km	
	wysokiego napięcia		km	
	średniego napięcia		km	
	niskiego napięcia		km	
Liczba odcinków powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci najwyższego napięcia, wysokiego napięcia, średniego napięcia i niskiego napięcia)	najwyższego napięcia		szt.	
	wysokiego napięcia		szt.	
	średniego napięcia		szt.	
Liczba nowych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych	niskiego napięcia		szt.	
			szt.	
			szt.	
Liczba nowych lub zmodernizowanych pojedynczych elementów wyposażenia stacji elektroenergetycznych (np. jednostek transformatorowych, pól liniovych)			szt.	
	Redukcja strat w przesyłce albo dystrybucji		%	
	Redukcja strat transformatorów		%	
Wzrost przepustowości istniejących linii			%	

4. Wskaźnik zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowej gazowej	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Wzrost przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej			lys. m ³

5. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci ciepłowniczych	Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka	Czy dotyczy ^{3)?}
Redukcja strat ciepła			%	
Ilość energii cieplnej z kogeneracji wprowadzona do sieci ciepłowniczej			GJ/rok	
Ilość energii elektrycznej z kogeneracji wprowadzona do sieci elektroenergetycznej			MWh/rok	

Uzasadnienie wyboru wskaźników zgodności

--



Miejscowość i data

Podpis

¹⁾ Zgodnie z katalogiem określonym w art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223, z późn. zm.)

²⁾ Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) modernizacja istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym modernizacja pojedynczych urządzeń lub wymiana tych urządzeń
- 2) budowa nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną
- 3) inwestycje w sieci przesyłowe i dystrybucyjne elektroenergetyczne
- 4) inwestycje w sieci przesyłowe gazowe
- 5) inwestycje w sieci ciepłownicze

³⁾ Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) Tak
- 2) Nie

WZÓR

**SPRAWOZDANIE RZECZOWO-FINANSOWE Z REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO UJĘTEGO
W KRAJOWYM PLANIE INWESTYCYJNYM (KPI)**

Nr zadania inwestycyjnego	<input type="text"/>
OKRES SPRAWOZDAWCZY¹⁾	<input type="text"/>
Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-Š-0001)	<input type="text"/>
Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI	<input type="text"/>
A. DANE OGÓLNE	
Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI ²⁾	<input type="text"/>
1. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU RELIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE W KPI	
Nazwa podmiotu	<input type="text"/>
REGON	<input type="text"/>
NIP	<input type="text"/>
Ulica, numer	<input type="text"/>
Kod pocztowy	<input type="text"/>
Miejscowość	<input type="text"/>
Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu	<input type="text"/>
Stanowisko	<input type="text"/>
E-mail	<input type="text"/>
Telefon	<input type="text"/>
Fax	<input type="text"/>
Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu	<input type="text"/>
Stanowisko	<input type="text"/>
Ulica, numer	<input type="text"/>
Kod pocztowy	<input type="text"/>
Miejscowość	<input type="text"/>
E-mail	<input type="text"/>
Telefon	<input type="text"/>
Fax	<input type="text"/>
2. DANE INSTALACJI, W KTÓREJ REALIZOWANE JEST ZADANIE INWESTYCYJNE, LUB DANE OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	
Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego	<input type="text"/>
Nazwa instalacji	<input type="text"/>
Numer w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla (KPRU) prowadzącego instalację (np. PL-0001-05 lub „brak”)	<input type="text"/>
Typ inwestycji ³⁾	<input type="text"/>
REGON	<input type="text"/>
NIP	<input type="text"/>
Ulica, numer	<input type="text"/>
Kod pocztowy	<input type="text"/>
Miejscowość	<input type="text"/>
Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu	<input type="text"/>
Stanowisko	<input type="text"/>
E-mail	<input type="text"/>
Telefon	<input type="text"/>
Fax	<input type="text"/>
Lokalizacja zadania inwestycyjnego (adres miejsca lokalizacji) ⁴⁾	<input type="text"/>

¹⁾ Należy wybrać odpowiedni okres sprawozdawczy:

- 1) 1 lipca 2015 do 30 czerwca 2016
- 2) 1 lipca 2016 do 30 czerwca 2017
- 3) 1 lipca 2017 do 30 czerwca 2018
- 4) 1 lipca 2018 do 30 czerwca 2019
- 5) 1 lipca 2019 do 30 czerwca 2020

²⁾ Zgodnie z katalogiem określonym w art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223, z późn. zm.)

³⁾ Należy wybrać jedną z poniższych:

- 1) instalacja wytwarzająca energię elektryczną
- 2) gazowy system przesyłowy
- 3) elektroenergetyczny system przesyłowy

⁴⁾ Należy wypełnić, jeżeli lokalizacja miejsca realizacji zadania jest inna niż dane teleadresowe instalacji. W przypadku zadań realizowanych na większym obszarze, np. w przypadku operatorów sieci przesyłowych, należy podać nazwę obszaru np. gminy czy powiatu, na terenie którego realizowane jest zadanie.

B. CHARAKTERYSTYKA ZADANIA INWESTYCYJNEGO Z PODANIEM ZATWIERDZONEGO WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI**3. OPIS ZADANIA INWESTYCYJNEGO I WSKAŹNIKA LUB WSKAŹNIKÓW ZGODNOŚCI**

Charakterystyka zadania	Rzeczywisty rok rozpoczęcia inwestycji	Planowany rok zakończenia inwestycji wskazany w harmonogramie rzeczowo-finansowym lub jego korekcie	Typ inwestycji [A, B, C, D, E lub mieszane np. A/D] ⁵⁾

Zadanie inwestycyjne⁶⁾

--

Zatwierdzone wskaźniki zgodności

1. Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym związanych z modernizacją pojedynczych urządzeń lub wymianą tych urządzeń	Rodzaj paliwa	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
---	---------------	---	---	-----------

Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowienia kopalń); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania					%
Redukcja emisyjności w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego					Mg CO ₂ /MWh

2. Wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych związanych z budową nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną	Rodzaj paliwa	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka
Rodzaj zastosowanego paliwa podstawowego (węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny systemowy, gaz ziemny ze złóż lokalnych, olej ciężki, olej lekki, biomasa, metan z odmetanowienia kopalń); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania				%
Moc osiągalna				MWe
Emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego				Mg CO ₂ /MWh

3. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego	Jednostka	Czy dotyczy ⁷⁾ ?
Długość powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na steci najwyższego napięcia, wysokiego napięcia, średniego napięcia, i niskiego napięcia)		najwyższego napięcia	km	
		wysokiego napięcia	km	
		średniego napięcia	km	

	niskiego napięcia				km	
Liczba odcinków powstałych bądź zmodernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci wysokiego napięcia, średniego napięcia i niskiego napięcia)	najwyższego napięcia				szt	
	wysokiego napięcia				szt	
	średniego napięcia				szt	
	niskiego napięcia				szt	
						szt
Liczba nowych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych					szt	
Liczba nowych lub zmodernizowanych pojedynczych elementów wyposażenia stacji elektroenergetycznych (np. jednostek transformatorowych, pól liniowych)					szt	
Redukcja strat w przesyłce albo dystrybucji					%	
Redukcja strat transformatorów					%	
Wzrost przepustowości istniejących linii					%	
4. Wskaźnik zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowej gazowej						Jednostka
Wzrost przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej		Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego		tys. m ³	
5. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci ciepłowniczych						Jednostka
Redukcja strat ciepła		Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego	Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego		%	Czy dotyczy ⁷⁾ ?
Ilość energii cieplnej z kogeneracji wprowadzona do sieci ciepłowniczej					GJ/rok	

Ilość energii elektrycznej z kogeneracji wprowadzona do sieci elektroenergetycznej		MWh/rok
--	--	---------

Uzasadnienie wyboru wskaźników zgodności

--

Wpływ zadania inwestycyjnego na moc osiągalną netto

Osiągalna moc przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Osiągalna moc po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Przyrost mocy w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego [MW]	Moc planowana do wyłączenia do 2020 roku [MW]	Moc planowana do wprowadzenia do eksploatacji do 2020 roku [MW]

5) Oznaczenia typu inwestycji: A - doposażenie infrastruktury, B - modernizacja infrastruktury, C - czyste technologie, D - dywersyfikacja struktury energetycznej, E - dywersyfikacja źródeł dostaw

6) Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) modernizacja istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną, w tym modernizacja pojedynczych urządzeń lub wymiana tych urządzeń
- 2) budowa nowych instalacji wytwarzających energię elektryczną
- 3) inwestycje w sieci przesyłowe i dystrybucyjne elektroenergetyczne
- 4) inwestycje w sieci przesyłowe gazowe
- 5) inwestycje w sieci ciepłownicze
- 7) Należy wybrać jedną z poniższych:

- 1) Tak
- 2) Nie

C. HARMONOGRAM RZECZOWO-FINANSOWY REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO⁸⁾

4. PLANOWANE KOSZTY WSZYSTKICH RZECZOWYCH ELEMENTÓW ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Lp.	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego)	Planowane koszty kwalifikowane, zgłoszone do Krajowego Planu Inwestycyjnego, do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji do poniesienia w poszczególnych latach realizacji zadania inwestycyjnego [zł]						Czy zaistniała zmiana w harmonogramie rzeczowo-finansowym ⁹⁾ ?
		2009-2013	2014	2015	2016	2017	2018	
I								
...								
n								
Razem								

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego zgłoszone w KPI [zł]

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego zgłoszone w KPI [€]¹⁰⁾

5. KOREKTA PLANOWANYCH KOSZTÓW¹¹⁾

Lp.	Numer i pozycja z harmonogramu rzeczowo-finansowego istniejącego elementu rzeczowego, którego dotyczy zmiana, bądź nowa pozycja z kolejnym numerem (n+1) dla nowego elementu rzeczowego	Zmiany planowanej wysokości kosztów kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji do poniesienia w poszczególnych latach realizacji zadania inwestycyjnego do poniesienia w kolejnych latach realizacji tego zadania [zł]						
		2009-2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
I								
...								

Lp.	Źródło finansowania ⁽²⁾	Forma finansowania ⁽³⁾	Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł]	Koszt kwalifikowany ogółem [zł]	Kwota dofinansowania [zł]	Kwota stanowiąca pomoc państwa [zł]	Data przyznania pomocy	Udział dofinansowania w koszcie ogólnym [%]	Udział finansowania w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]	Udział pomocy państwa w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]
	Finansowanie ze środków krajowych									
	Finansowanie ze środków Unii Europejskiej									
	Finansowanie ze środków własne									
	inne ⁽⁴⁾									
	Razem:									

⁽²⁾ Należy podać nazwę jednostki udzielającej pomocy publicznej (np. NFOŚiGW - Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, WFOŚiGW - wojewódzki fundusz ochrony środowiska i gospodarki wodnej, PUP - powiatowy urząd pracy, US - urząd skarbowy - zwolnienie z podatków, gmina - zwolnienie z podatków, PO IG - Program Operacyjny Innowacyjna Gospodarka, PO IiŚ - Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko itp.)

⁽³⁾ Jako formę finansowania należy wpisać np. kredyt preferencyjny, dofinansowanie, zwolnienie z podatku, pożyczka itp.

⁽⁴⁾ Należy wpisać współfinansowanie przez beneficjenta operatora systemów przesyłowych (przedsiębiorstwo otrzymujące pomoc w postaci bezpłatnych uprawnień).

E1. ZESTAWIENIE RZECZOWYCH ELEMENTÓW ZADANIA INWESTYCYJNEGO ZREALIZOWANYCH W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM

9. KOSZTY REALIZACJI ELEMENTÓW RZECZOWYCH W HARMONOGRAMIE RZECZOWO-FINANSOWYM W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE

Lp.	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego) ¹⁵⁾	Pozycje w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Koszty planowane w harmonogramie rzeczowo-finansowym [zł]	Koszty poniesione [zł]	Różnica [zł]
1						
2						
3						
...						
n						
Razem						

10. DOKUMENTY POTWIERDZAJĄCE REALIZACJĘ ELEMENTÓW RZECZOWYCH W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE

Lp.	Pozycja harmonogramu rzeczowo-finansowego (wyszczególnienie rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego) ¹⁵⁾	Numer protokołu inwentaryzacji zakresu rzeczowego ¹⁶⁾	Data	Osoba przeprowadzająca odbiór	Numer protokołu odbioru końcowego ¹⁶⁾	Data	Osoba przeprowadzająca odbiór
1							
2							
3							
...							
n							

¹⁵⁾ Dokumenty rozliczeniowe dla danego elementu rzeczowego zadania inwestycyjnego ujętego w KPI można przedstawić jako pozycję lub zakres pozycji w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych, w sposób umożliwiający powiązanie dowodu z zapisami księgowymi dokonanymi na jego podstawie.

¹⁶⁾ Protokoły inwentaryzacyjne lub odbioru końcowego dla danego elementu rzeczowego zadania inwestycyjnego ujętego w KPI można przedstawić jako pozycję lub zakres pozycji w zbiorczym dokumencie dotyczącym protokołów inwentaryzacji lub protokołów odbioru końcowego, w sposób umożliwiający powiązanie numeru z konkretnym protokołem.

E2. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NETTO SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

11. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA CAŁKOWITEGO INWESTYCJI¹⁷⁾

Lp.	Źródło finansowania ¹²⁾	Forma finansowania ¹³⁾	Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł]	Koszt kwalifikowany ogółem [zł]	Kwota dofinansowania [zł]	Kwota stanowiąca pomoc publiczną [zł]	Data przyznania pomocy	Udział dofinansowania w kosztach ogólnym [%]	Udział finansowania w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]	Udział pomocy państwa w kosztach kwalifikowanych przedsięwzięcia [%]
	Finansowanie ze środków krajowych									
	Finansowanie ze środków Unii Europejskiej									
	inne ¹⁴⁾	środki własne								
	Razem:									

¹⁷⁾ Należy podać wszystkie poniesione koszty na realizację zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, wydatkowane w okresie, którego dotyczy sprawozdanie, stanowiące pomoc publiczną. W przypadku gdy pomoc udzielana jest w innej formie niż dotacja, kwotę pomocy należy wyrazić jako ekwiwalent wartości dotacji. Wysokość pomocy wypłacanej w kilku ratach należy obliczać jako całkowitą wartość bieżącą netto na dzień płatności pierwszej raty wykorzystując odpowiednio stopę referencyjną stosowaną przez Komisję Europejską do dyskontowania wartości w czasie.

E3. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NETTO ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH EMISJI PRZEMYSŁOWYCH ORAZ ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH PROMOWANIA STOSOWANIA ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH, Z WYLĄCZENIEM KOSZTÓW SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

12. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH EMISJI PRZEMYSŁOWYCH (DYREKTYWY 2010/75/UE)¹⁸⁾

Lp.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Opis wykonawczy prac, dostaw, usług	Pozycje w spisie faktur lub równoważnych dokumentów księgowych	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Kwota z faktury lub równoważnego dokumentu księgowego [zł]	Kwota kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) [zł]	Dofinansowanie kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) [zł]	Udział dofinansowania w kosztach związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych (dyrektywy 2010/75/UE) (kol. 7/kol. 6) [%]
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								
...								
n								
RAZEM								

13. ZESTAWIENIE PONIESIONYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH ZWIĄZANYCH ZE SPEŁNIENIEM OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW DOTYCZĄCYCH PROMOWANIA STOSOWANIA ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH Z WYLĄCZENIEM KOSZTÓW SFINANSOWANYCH ZE ŹRÓDEŁ STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ

Lp.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Opis wykonawczy prac, dostaw, usług	Nr faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Data wystawienia faktury lub równoważnego dokumentu księgowego	Kwota z faktury lub równoważnego dokumentu księgowego [zł]	Kwota kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł]	Dofinansowanie kosztów związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł]	Udział dofinansowania w kosztach brutto związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (kol. 7/kol. 6) [%]
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								
...								
n								
RAZEM								

¹⁸⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17, z późn. zm.)

F. ZESTAWIENIE PROTOKOŁÓW Z KONTROLI REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO PRZEPROWADZONYCH PRZEZ ORGANY NADZORU BUDOWLANEGO W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM, Z UWZGLĘDNIENIEM UWAG I ZASTRZEŻEŃ ORGANÓW PRZEPROWADZAJĄCYCH KONTROLĘ ORAZ SPOSOBU REALIZACJI ZALECEŃ POKONTROLNYCH

14. INFORMACJE DOTYCZĄCE PRZEPROWADZONYCH KONTROLI

Lp.	Pozycja w harmonogramie rzeczowo-finansowym	Organ przeprowadzający kontrolę	Data kontroli	Zakres kontroli	Uwagi, zastrzeżenia i zarządzenia pokontrolne	Nr protokołu kontroli	Sposób realizacji zaleceń pokontrolnych
1							
2							
3							
...							
n							

G. WARTOŚĆ KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PONIESIONYCH NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO KWALIFIKOWANYCH DO ZBILANSOWANIA Z WARTOŚCIĄ PLANOWANYCH DO PRZYDZIALENIA UPRAWNIENIA DO EMISJI

15. KOSZTY INWESTYCYJNE PONIESIONE NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym na realizację zadania inwestycyjnego [zł]	
Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych [zł], w tym koszty nastawiające pomocy publicznej [zł]	
Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł], w tym koszty nastawiające pomocy publicznej [zł]	
Koszty inwestycyjne stanowiące finansowanie ze środków krajowych i Unii Europejskiej, które stanowią pomoc publiczną [zł]	
Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji [zł]	
Wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych (w ramach z 2010 r.) kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji [zł]	
Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym nakładów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji [€] ^{(10), (15)}	
Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]	
Sumaryczna wysokość kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych stanowiących podstawę do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji [€]	
Czy zakreślono realizację zadania inwestycyjnego? ⁽⁷⁾	

16. LICZBA UPRAWNIENI DO EMISJI ⁽⁸⁾

Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji za okres, którego dotyczy sprawozdanie, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania	
Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015), zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania ⁽²⁾	
Liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji z puli niewydanych uprawnień do emisji z lat 2013-2014 okresu rozliczeniowego, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania ⁽²⁾	
Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji z puli niewydanych uprawnień do emisji	
Nadwyżka kosztów inwestycyjnych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji	

17. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁO WYDANE UPRAWNIENIE DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NA REALIZACJĘ DANEGO ZADANIA INWESTYCYJNEGO, WRAZ Z LICZBĄ UPRAWNIENI DO EMISJI DLA POSZCZEGÓLNYCH INSTALACJI

Lp.	Numer instalacji ⁽²²⁾	Nr KPRU	Nazwa instalacji	Prowadzący instalację (nazwa skrócona)	Grupa kapitałowa (nazwa skrócona)	Liczba uprawnień do emisji planowana do przydziału za okres, którego dotyczy sprawozdanie ⁽²⁾	Liczba uprawnień do emisji niewydanych za lata 2013-2014 ⁽¹⁾	Liczba uprawnień do emisji niewydanych za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) ⁽²⁾	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji możliwych do wydania w danym roku	Liczba uprawnień do emisji z lat 2013-2014 do wydania na rachunek operatora w rejestrze Unii	Liczba uprawnień do emisji z lat 2015-2020 do wydania na rachunek posiadacza operatora w rejestrze Unii	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunek posiadacza operatora w rejestrze Unii
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
SUMA												

Lp.	Numer instalacji ²¹⁾	Nr KPRU	Aktualna nazwa instalacji otrzymującej uprawnienia będącej beneficjentem pomocy ²¹⁾	Prodawca/instalację prowadząca (nazwa skrócona)	Grupa kapitałowa (nazwa skrócona)	Forma prawna beneficjenta ²⁵⁾	Wielkość beneficjenta ²⁶⁾	NIP beneficjenta	Identyfikator terytorialny gminy ²⁷⁾	Klasa PKD ²⁸⁾
1										
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										
15										
16										
17										
18										
19										
20										

¹⁹⁾ Należy podać wszystkie poniesione wydatki, przed potrąceniem podatków lub innych opłat, związane z realizacją elementów rzeszowskiej zadania inwestycyjnego ujętego w KPI, dla kolejnych lat realizacji zadania.
²⁰⁾ Liczba uprawnień do emisji wynikająca z wysokości kosztów kwalifikowanych poniesionych na realizację zadania inwestycyjnego, z uwzględnieniem ewentualnych kosztów kwalifikowanych z poprzedniego okresu niewykorzystanych do zbilansowania uprawnień, podzielonych przez wartość jednego uprawnienia podaną w euro. Wartość uprawnienia do emisji przyjęta w obliczeniach powinna wynosić odpowiednio EUR 14,78 dla okresu 2013-2014, oraz EUR 20,38 w okresie 2015-2020.
²¹⁾ Proponowane ceny uprawnień do emisji CO₂ w trzecim okresie rozliczeniowym w cenach EUR 2008 przedstawione w Komunikacie Komisji - Wytyczne w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10c dyrektywy 2003/87/WE (nr 2011/C 99/03) (Dz. Urz. UE C 99 z 31.03.2011, str. 9) zostały zweryfikowane o wskaźnik HPC za lata 2009 oraz 2010, umożliwiające wykorzystanie szacowanej ceny uprawnień do emisji w EUR 2010. Tym samym, wartość uprawnień przyjęta w obliczeniach wynosiła odpowiednio EUR 14,78 dla okresu 2013-2014 oraz EUR 20,38 w okresie 2015-2020.

²²⁾ Numer instalacji, o którym mowa w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie wyroku instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji (Dz. U. z 2016 r. poz. 1503)

²³⁾ Liczba uprawnień, o której mowa w tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie wyroku instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji

²⁴⁾ Należy podać pełną nazwę beneficjenta pomocy, któremu udzielono pomocy w postaci przydziału bezpłatnych uprawnień. W przypadku gdy o pomoc wnioskuje oddział danego przedsiębiorcy, należy podać nazwę tego przedsiębiorcy. W konskwencji informacji wskazane w kolejnych kolumnach powinny również dotyczyć tego przedsiębiorcy.

²⁵⁾ Forma prawna beneficjenta pomocy - należy wpisać kod odpowiadający formie prawnej beneficjenta pomocy:
 1.A - przedsiębiorstwo państwowe,
 1.B - jednoosobowa spółka Skarbu Państwa,
 1.C - jednoosobowa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w stosunku do których Skarb Państwa, jednostka samorządu terytorialnego, przedsiębiorstwo państwowe lub jednoosobowa spółka Skarbu Państwa są podmiotami, które posiadają uprawnienia takie jak przedsiębiorcy dominujący w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2015 r. poz. 184, z późn. zm.),
 1.E - jednostka sektora finansów publicznych w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 885, z późn. zm.),
 2 - beneficjent pomocy należący do kategorii określonych kodem od 1.A do 1.E.

²⁶⁾ Wielkość podmiotu należy wpisać zgodnie z definicją zawartą w załączniku I rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynekami wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm).
 Pulpap zatrudnienia oraz pulpy finansowe określające kategorie przedsiębiorstwa
 1. Do kategorii mikroprzedsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw („MSP”) należą przedsiębiorstwa, które zatrudniają mniej niż 250 pracowników, i których roczny obrót nie przekracza 50 milionów EUR lub roczna suma bilansowa nie przekracza 43 milionów EUR.
 2. W kategorii MSP małe przedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 50 pracowników i którego roczny obrót lub roczna suma bilansowa nie przekracza 10 milionów EUR.
 3. W kategorii MSP mikroprzedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 10 pracowników i którego roczny obrót lub roczna suma bilansowa nie przekracza 2 milionów EUR.

Wielkość beneficjenta pomocy - należy podać odpowiedni kod, wpisując kod, należy brać pod uwagę dane na ostatni dzień roku poprzedzającego rok sprawozdawczy.
 0 - mikroprzedsiębiorstwo,
 1 - małe przedsiębiorstwo,
 2 - średnie przedsiębiorstwo,
 3 - przedsiębiorstwo należące do kategorii określonych kodem od 0 do 2.

²⁷⁾ Należy podać pełne, siedmioznakowe oznaczenie gminy, na obszarze której beneficjent pomocy ma siedzibę lub miejsce zamieszkania - zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad prowadzenia, stosowania i udostępniania krajowego rejestru urzędowego podziału terytorialnego kraju oraz związanych z tym obowiązków organów administracji rządowej i jednostek samorządu terytorialnego (Dz. U. poz. 1031, z późn. zm.). W przypadku gdy pomoc udzielana jest beneficjentowi pomocy mającej siedzibę lub miejsce zamieszkania za granicą, należy wpisać identyfikator gminy, na obszarze której prowadził działalność, w związku z którą otrzymał pomoc. Identyfikator terytorialny gminy dostępne są na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego.
 Przykład:
 W przypadku produkcji aluminium oznaczonej według klasyfikacji PKD 2007 należy podać: 24.42.07.

²⁸⁾ Jeżeli przedsiębiorstwo znajduje się w województwie dolnośląskim, powiecie bolesławickim, gminie Bolesławów, należy wpisać numer 021011.
 Należy podać klasę działalności (4 pierwsze znaki), w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, określoną zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. poz. 1885, z późn. zm.), oraz dodatkowego skróconego oznaczenie stosowanej klasyfikacji „07”. Jeżeli brak jest możliwości ustalenia działalności, w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, należy podać klasę PKD tej działalności, która generuje największy przychód.
 Przykład:
 W przypadku produkcji aluminium oznaczonej według klasyfikacji PKD 2007 należy podać: 24.42.07.

WZÓR
OPINIA BIEGLEGO REWIDENTA
z weryfikacji sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego
ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI) pod nr

A. OKRES SPRAWOZDAWCZY¹⁾

--

B. DANE IDENTYFIKACYJNE BIEGLEGO REWIDENTA:

Nazwa podmiotu uprawnionego do badania sprawozdania
 Ulica, numer
 Kod pocztowy
 Miejscowość
 Imię i nazwisko biegłego rewidenta
 Numer na liście w Krajowej Izbie Biegłych Rewidentów
 Telefon
 E-mail
 Fax

C. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI, KTÓREGO DOTYCZY OPINIA

Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI²⁾

--

Nazwa podmiotu
 REGON
 NIP
 Ulica, numer
 Kod pocztowy
 Miejscowość
 Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu
 Stanowisko
 Telefon
 E-mail
 Fax

Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu
 Stanowisko
 Ulica, numer
 Kod pocztowy
 Miejscowość
 E-mail
 Telefon
 Fax

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego
 Nazwa instalacji
 Numer w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla (KPRU) prowadzącego instalacji (np. PL-0001-05 lub „brak”)
 Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI
 Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-S-0001)

D. OPIS WERYFIKACJI

Opis działań i zasad, według których przeprowadzono weryfikację sprawozdania rzeczowo-finansowego

E. KOSZTY INWESTYCYJNE PONIESIONE NA REALIZACJĘ ZADANIA INWESTYCYJNEGO

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym na realizację zadania inwestycyjnego [zł]

--

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych [zł],

--

w tym koszty niestanowiące pomocy publicznej [zł]

--

Koszty inwestycyjne poniesione w okresie sprawozdawczym w związku ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych [zł],

w tym koszty niestanowiące pomocy publicznej [zł]

Koszty inwestycyjne stanowiące finansowanie ze środków krajowych i Unii Europejskiej, które stanowią pomoc publiczną [zł]

--

Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]

--

Wysokość poniesionych kosztów inwestycyjnych (w cenach z 2010 r.) kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [zł]

--

Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym nakładów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]

--

Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]

--

Sumaryczna wysokość kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych stanowiących podstawę do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]

--

Poświadczam poniesienie wyżej opisanych kosztów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji, z uwzględnieniem realizacji rzeczowych elementów zadania inwestycyjnego.

Miejscowość i data

Podpis Biegłego Rewidenta
działającego w imieniu podmiotu uprawnionego do badania sprawozdania

¹⁾ Należy wybrać odpowiedni okres sprawozdawczy:

- 1) 1 lipca 2015 do 30 czerwca 2016
- 2) 1 lipca 2016 do 30 czerwca 2017
- 3) 1 lipca 2017 do 30 czerwca 2018
- 4) 1 lipca 2018 do 30 czerwca 2019
- 5) 1 lipca 2019 do 30 czerwca 2020

²⁾ Zgodnie z katalogiem określonym w art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223, z późn. zm.)

WZÓR

**INFORMACJA O NIEPONIESENIU W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM
KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH**

Nr zadania inwestycyjnego

OKRES SPRAWOZDAWCZY¹⁾

Rok rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego Planowany rok zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

A. DANE OGÓLNE

Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI²⁾

1. DANE IDENTYFIKACYJNE PODMIOTU REALIZUJĄCEGO ZADANIA INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI

Nazwa podmiotu

REGON

NIP

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

Imię i nazwisko osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu

Stanowisko

E-mail

Telefon

Fax

Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu

Stanowisko

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

E-mail

Telefon

Fax

2. DANE INSTALACJI, W KTOREJ REALIZOWANE JEST ZADANIE INWESTYCYJNE UJĘTE W KPI, LUB OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Nazwa prowadzącego instalację lub operatora systemu przesyłowego

Nazwa instalacji

Nazwa zadania inwestycyjnego ujętego w KPI

Numer zadania inwestycyjnego ujętego w KPI (np. PL-Ś-0001)

Numer w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla (KPRU) prowadzącego instalację (np. PL-0001-05 lub „brak”)³⁾

REGON

NIP

Ulica, numer

Kod pocztowy

Miejscowość

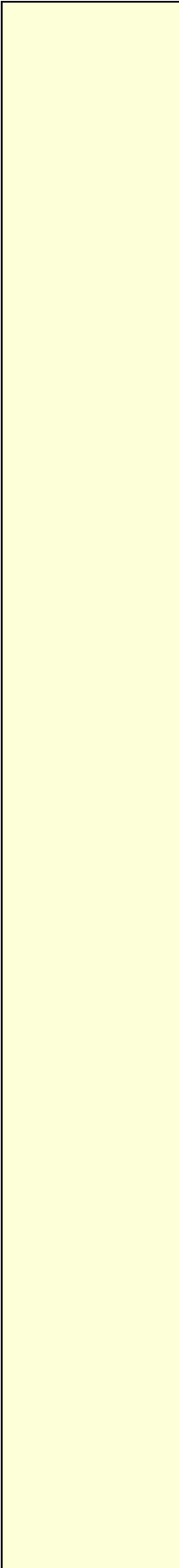
Imię i nazwisko osoby wyznaczonej do kontaktu

Stanowisko

E-mail

Telefon

Fax

3. UZASADNIENIE I PRZYCZYNY NIEPONIESIENIA KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH¹⁾

¹⁾ Należy wybrać odpowiedni okres sprawozdawczy:

- 1) 1 lipca 2015 do 30 czerwca 2016
- 2) 1 lipca 2016 do 30 czerwca 2017
- 3) 1 lipca 2017 do 30 czerwca 2018
- 4) 1 lipca 2018 do 30 czerwca 2019
- 5) 1 lipca 2019 do 30 czerwca 2020

²⁾ Zgodnie z katalogiem określonym w art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz. 1223, z późn. zm.)

³⁾ Jeżeli przyczyną nieponiesienia kosztów inwestycyjnych jest wstrzymanie realizacji zadania inwestycyjnego, podmiot realizujący to zadanie informuje o przyczynach wstrzymania oraz planowanym terminie wznowienia realizacji zadania inwestycyjnego.

B. INFORMACJA O WYKORZYSTANIU NADWYŻKI KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PONIESIONYCH W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH

4. KOSZTY KWALIFIKOWANE PONIESIONE W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH NIEZBILANSOWANE Z WARTOŚCIĄ UPRAWNIEŃ DO EMISJI

Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [zł]

Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]⁽⁴⁾

5. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁA WYDANE UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM W POPRZEDNICH OKRESACH SPRAWOZDAWCZYCH KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH NA REALIZACJĘ DANEGO ZADANIA INWESTYCYJNEGO UJĘTEGO W KPI, WRAZ Z LICZBĄ UPRAWNIEŃ DO EMISJI DLA POSZCZEGÓLNYCH INSTALACJI

Lp.	Numer instalacji ⁽⁵⁾	Nr KPRU	Nazwa instalacji	Prowadzący instalację (nazwa skrócona)	Grupa kapitałowa (nazwa skrócona)	Liczba uprawnień do emisji planowana do przydzielenia za okres, którego dotyczy sprawozdanie ⁽⁶⁾	Liczba uprawnień do emisji niewydanych za lata 2013-2014	Liczba uprawnień do emisji niewydanych za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015)	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji w danym roku	Liczba uprawnień do emisji z lat 2013-2014 do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Liczba uprawnień do emisji z lat 2015-2020 do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii	Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunek posiadania operatora w rejestrze Unii
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												

6) Liczba uprawnień, o której mowa w tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji

7) Należy podać pełną nazwę beneficjenta pomocy, któremu udzielono pomocy w postaci przydziału bezpłatnych uprawnień. W przypadku gdy o pomoc wnioskuje oddział danego przedsiębiorcy, należy podać nazwę tego przedsiębiorcy. W konsekwencji informacje wskazane w kolejnych kolumnach powinny również dotyczyć tego przedsiębiorcy.

8) Forma prawna beneficjenta pomocy – należy wpisać kod odpowiadający formie prawnej beneficjenta pomocy:

1.A - przedsiębiorstwo państwowe,

1.B - jednoosobowa spółka Skarbu Państwa,

1.C - jednoosobowa spółka jednostki samorządu terytorialnego w rozumieniu ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz. U. z 2016 r. poz. 573, z późn. zm.),

1.D - spółka akcyjna albo spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w stosunku do których Skarb Państwa, jednostka samorządu terytorialnego, przedsiębiorstwo państwowe lub jednoosobowa spółka Skarbu Państwa są podmiotami, które posiadają uprawnienia takie jak przedsiębiorcy dominujący w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2015 r. poz. 184, z późn. zm.),

1.E - jednostka sektora finansów publicznych w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 885, z późn. zm.),

2 - beneficjent pomocy nienależący do kategorii określonych kodem od 1.A do 1.E.

9) Wielkość podmiotu należy wpisać zgodnie z definicją zawartą w załączniku I rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.).

Pułap zatrudnienia oraz pułapy finansowe określające kategorię przedsiębiorstwa

1. Do kategorii mikroprzedsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw („MSP”) należą przedsiębiorstwa, które zatrudniają mniej niż 250 pracowników, i których roczny obrót nie przekracza 50 milionów EUR lub roczna suma bilansowa nie przekracza 43 milionów EUR.

2. W kategorii MSP małe przedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 50 pracowników i którego roczny obrót lub roczna suma bilansowa nie przekracza 10 milionów EUR.

3. W kategorii MŚP mikroprzedsiębiorstwo definiuje się jako przedsiębiorstwo zatrudniające mniej niż 10 pracowników i którego roczny obrót lub roczna suma bilansowa nie przekracza 2 milionów EUR.

Wielkość beneficjenta pomocy – należy podać odpowiedni kod; wpisując kod, należy brać pod uwagę dane na ostatni dzień roku poprzedzającego rok sprawozdawczy.

0 - mikroprzedsiębiorstwo,

1 - małe przedsiębiorstwo,

2 - średnie przedsiębiorstwo,

3 - przedsiębiorstwo nienależące do kategorii określonych kodem od 0 do 2.

¹⁰⁾ Należy podać pełne, siedmiocifrowe oznaczenie gminy, na obszarze której beneficjent pomocy ma siedzibę lub miejsce zamieszkania – zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad prowadzenia, stosowania i udostępniania krajowego rejestru urzędowego podziału terytorialnego kraju oraz związanych z tym obowiązków organów administracji rządowej i jednostek samorządu terytorialnego (Dz. U. poz. 1031, z późn. zm.). W przypadku gdy pomoc udzielana jest beneficjentowi pomocy mającemu siedzibę lub miejsce zamieszkania za granicą, należy wpisać identyfikator gminy, na obszarze której prowadzi działalność, w związku z którą otrzymał pomoc. Identyfikator terytorialne gmin dostępne są na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego.

Przykład:

Jeżeli przedsiębiorstwo znajduje się w województwie dolnośląskim, powiecie bolesławickim, gminie Bolesławiec, należy wpisać numer 0201011.

¹¹⁾ Należy podać klasę działalności (4 pierwsze znaki), w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, określona zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. poz. 1885, z późn. zm.), oraz dodatkowo skrótkowe oznaczenie stosowanej klasyfikacji "/07". Jeżeli brak jest możliwości ustalenia działalności, w związku z którą beneficjent otrzymał pomoc, należy podać klasę PKD tej działalności, która generuje największy przychód.
Przykład:

W przypadku produkcji aluminium oznaczonej według klasyfikacji PKD 2007 należy podać: 24.42/07.

C. ZBIORCZE ZESTAWIENIE INSTALACJI OTRZYMUJĄCYCH UPRAWNIENIA DO EMISJI

6. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTANĄ WYDANE UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PRZEZ PODMIOT REALIZUJĄCY ZADANIE INWESTYCYJNE

Nazwa podmiotu:	Instalacja		Zadanie inwestycyjne												
	Numer instalacji ⁵⁾	Prowadzący instalację	Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-Ś-0100)	Koszty kwalifikowane poniesione w okresie sprawozdawczym [€]	Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]	Sumaryczne koszty kwalifikowane możliwe do zbilansowania z wartością uprawnień do emisji [€]	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydziału uprawnień do emisji za rok, którego dotyczy sprawozdanie	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za lata 2013-2014 ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata rozliczeniowego (od roku 2015) ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata 2013-2014 ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w imiej instalacji	Liczba uprawnień do emisji do wydania w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w imiej instalacji	Liczba uprawnień do emisji do wydania w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w imiej instalacji	Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-Ś-0100), którego kosztami są bilansowane uprawnienia do emisji
SUMA															

Wszystkie zadania inwestycyjne KPI realizowane przez podmiot w okresie sprawozdawczym

Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-Ś-0001)	Grupa kapitałowa	Prowadzący instalację	Nazwa instalacji	Koszty kwalifikowane w okresie sprawozdawczym w g.c. z 2010 r. [€]	Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością przydzielonych uprawnień do emisji [€]	Sumaryczne koszty kwalifikowane możliwe do zbilansowania z wartością uprawnień do emisji [€]	Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata 2013-2014 ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) ¹²⁾	Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) ¹²⁾	Wartość uprawnień do emisji do przydzielenia [€]	Różnica sumarycznych kosztów kwalifikowanych i wartości planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€]

