



# DZIENNIK USTAW

## RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

---

Warszawa, dnia 30 września 2016 r.

Poz. 1597

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

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*

---

<sup>1)</sup> 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)<sup>1)</sup>**

**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 inwestycyjne<sup>2)</sup>

|  |
|--|
|  |
|--|

| 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 odmetanowienia kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania |               |  |  | %                       |
| Redukcja emisyjności w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego   |               |  |  | Mg CO <sub>2</sub> /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 odmetanowienia kopalni); w przypadku współspalania – rodzaj zastosowanego paliwa współspalania oraz średni udział współspalania |               |  |  | %                       |
| Moc osiągalna   |               |  |  | MWe                     |
| Emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego   |               |  |  | Mg CO <sub>2</sub> /MWh |

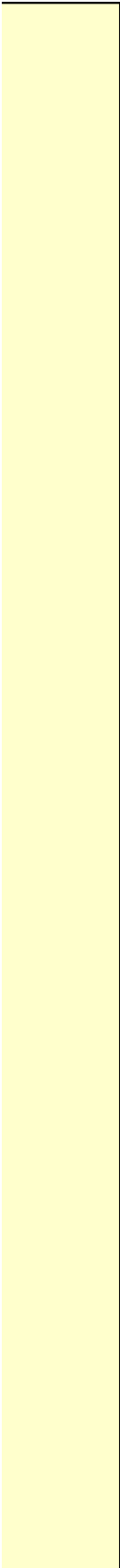
| 3. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych  | Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego | Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego | Jednostka | Czy dotyczy <sup>3)?</sup> |
|--|--|--|-----------|----------------------------|
| 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  |  |  | szt       |                            |
| Liczba nowych lub zmodernizowanych pojedynczych elementów wyposażenia stacji elektroenergetycznych (np jednostek transformatorowych, pól linowych)                           |  |  | szt       |                            |
| Redukcja strat w przesyłach lub 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                         |  |  | tys m <sup>3</sup> |

| 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 <sup>3)?</sup> |
|---|--|--|-----------|----------------------------|
| 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

<sup>1)</sup> 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.)

<sup>2)</sup> Należy wybrać jedną z opcji:

- 1) modernizacja istniejących instalacji wytwarzających energię elektryczną,
- 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

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

<sup>1)</sup> 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

<sup>2)</sup> 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.)

<sup>3)</sup> Należy wybrać jedną z poniższych

1) instalacja wytwarzająca energię elektryczną

2) gazowy system przesyłowy

3) elektroenergetyczny system przesyłowy

<sup>4)</sup> 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 korekcje | Typ inwestycji [A, B, C, D, E lub mieszane np. A/D] <sup>5)</sup> |
|                         |  |   |   |

### Zadanie inwestycyjne<sup>6)</sup>

|  |
|--|
|  |
|--|

### 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 <sub>2</sub> /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 <sub>2</sub> /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 <sup>7)</sup> ? |
|---|---|---|-----------|-----------------------------|
|   |   |   |           |                             |
| 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   |                      |   |   |  | %                   |                             |
| <b>4. Wskaźnik zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowej gazowej</b>   |                      |   |   |  |                     |                             |
| Wzrost przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej  |                      | Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego | Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego |  | Jednostka           |                             |
|  |                      |   |   |  | tys. m <sup>3</sup> |                             |
| <b>5. Wybrane wskaźniki zgodności dla zadań inwestycyjnych w zakresie sieci ciepłowniczych</b>   |                      |   |   |  |                     |                             |
| Redukcja strat ciepła  |                      | Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego | Wartość zatwierdzonego wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego |  | Jednostka           | Czy dotyczy <sup>7)</sup> ? |
|  |                      |   |   |  | %                   |                             |
| 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 INWESTYCYJNEGO<sup>8)</sup>

## 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 <sup>9)</sup> ? |
|--------------|--|--|------|------|------|------|------|---|
|              |  | 2009-2013  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |   |
| I            |  |  |      |      |      |      |      |   |
|              |  |  |      |      |      |      |      |   |
|              |  |  |      |      |      |      |      |   |
| ...          |  |  |      |      |      |      |      |   |
|              |  |  |      |      |      |      |      |   |
|              |  |  |      |      |      |      |      |   |
| n            |  |  |      |      |      |      |      |   |
| <b>Razem</b> |  |  |      |      |      |      |      |   |

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

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego zgłoszone w KPI [€]<sup>10)</sup>

|  |
|--|
|  |
|  |

5. KOREKTA PLANOWANYCH KOSZTÓW<sup>11)</sup>

| 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   |   |   |      |      |      |      |      |      |
|     |   |   |      |      |      |      |      |      |
|     |   |   |      |      |      |      |      |      |
| ... |   |   |      |      |      |      |      |      |

|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|--------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|              |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n            |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <b>Razem</b> |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego po korekcie [zł]  
 Całkowite sumaryczne koszty kwalifikowane zadania inwestycyjnego po korekcie [€]<sup>10)</sup>

**6. INFORMACJE O ZMIANIE TERMINU REALIZACJI ZADANIA INWESTYCYJNEGO**

Nowy termin zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

Opis przyczyny zmiany terminu zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

8) Kolejne lata w harmonogramie rzeczowo-finansowym odpowiadają kolejnym okresom sprawozdawczym rozpoczynającym się z dniem 1 lipca i kończącym się dnia 30 czerwca roku następnego. Harmonogram wypełnia się zgodnie z informacjami przekazanymi podczas składania zadania inwestycyjnego do Krajowego Planu Inwestycyjnego i w odniesieniu do tych informacji.

9) Należy wybrać jedną z poniższych:  
 1) Tak  
 2) Nie

10) Należy zaokrąglić w dół do jednego eurocenta.

11) Należy wypełnić w przypadku zaistnienia zmian w harmonogramie rzeczowo-finansowym. Jeżeli jest taka konieczność należy dodać nowe elementy rzeczowe zadania inwestycyjnego.

**D. ZESTAWIENIE PLANOWANYCH ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO, W TYM ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZE ŚRODKÓW KRAJOWYCH I UNII EUROPEJSKIEJ, STANOWIĄCYCH POMOC PUBLICZNĄ****7. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO**

| Lp. | Źródło finansowania <sup>(2)</sup>        | Forma finansowania <sup>(3)</sup> | Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł] | Koszt kwalifikowany ogółem [zł] | Kwota dofinansowania [zł] | Kwota stanowiąca pomoc państwa [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 |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |  |  |  |
|     | środki własne                             |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |  |  |  |
|     | inne <sup>(4)</sup>                       |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |  |  |  |
|     | <b>Razem:</b>                             |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |  |  |  |

**8. KOREKTA INFORMACJI DOTYCZĄCEJ ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA ZADANIA INWESTYCYJNEGO**

| Lp. | Źródło finansowania <sup>(2)</sup>        | Forma finansowania <sup>(3)</sup> | 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 <sup>(4)</sup>                       |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |   |  |  |
|     | <b>Razem:</b>                             |                                   |                                   |                                 |                           |                                     |                        |   |  |  |

<sup>(2)</sup> 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.)

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

<sup>(4)</sup> 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) <sup>15)</sup> | 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            |   |  |  |   |                        |              |
| <b>Razem</b> |   |  |  |   |                        |              |

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

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

<sup>15)</sup> 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.

<sup>16)</sup> 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 INWESTYCJI<sup>17)</sup>

| Lp. | Źródło finansowania <sup>12)</sup>        | Forma finansowania <sup>13)</sup> | Koszt przedsięwzięcia ogółem [zł] | Koszt kwalifikowany ogółem [zł] | Kwota dofinansowania [zł] | Kwota stanowiąca pomoc publiczną [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 |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     |   |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     |   |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     |   |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     | inne <sup>14)</sup>                       | środki własne                     |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     |   |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |
|     | <b>Razem:</b>                             |                                   |                                   |                                 |                           |                                       |                        |   |  |  |

<sup>17)</sup> 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)<sup>18)</sup>**

| 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            |   |                                     |  |  |  |  |   |  |
| <b>RAZEM</b> |   |                                     |  |  |  |  |   |  |

**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            |   |                                     |  |  |  |   |  |  |
| <b>RAZEM</b> |   |                                     |  |  |  |   |  |  |

<sup>18)</sup> 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]  |  |
| <b>Wysokość poniesionych w okresie sprawozdawczym nakładów inwestycyjnych kwalifikowanych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji [€]</b> <sup>(10) (15)</sup>  |  |
| 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? <sup>(7)</sup>   |  |

**16. LICZBA UPRAWNIENI DO EMISJI** <sup>(8)</sup>

|  |  |
|--|--|
| 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 <sup>(2)</sup> |  |
| 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 <sup>(2)</sup>                   |  |
| Sumaryczna liczba uprawnień do emisji do wydania na rachunki instalacji, zbilansowana kwalifikowanymi kosztami inwestycyjnymi poniesionymi na realizację zadania   |  |
| Nadwyżka kosztów inwestycyjnych do zbilansowania z wartością planowanych do przydziału uprawnień do emisji możliwa do wykorzystania w następujących latach okresu rozliczeniowego [€]  |  |

**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 <sup>(22)</sup> | Nr KPRU | Nazwa instalacji | Prowadzący instalację (nazwa skrócona) | Grupa kapitałowa (nazwa skrócona) | Liczba uprawnień do emisji planowana do przydziału za okres, którego dotyczy sprawozdanie <sup>(2)</sup> | Liczba uprawnień do emisji niewydanych za lata 2013-2014 <sup>(1)</sup> | Liczba uprawnień do emisji niewydanych za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>(1)</sup> | 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          |                                  |         |                  |  |                                   |  |   |  |   |  |   |  |
| <b>SUMA</b> |                                  |         |                  |  |                                   |  |   |  |   |  |   |  |

| Lp. | Numer instalacji <sup>21)</sup> | Nr KPRU | Aktualna nazwa instalacji otrzymującej uprawnienia będącej beneficjentem pomocy <sup>2)</sup> | Prowadzący instalację (nazwa skrócona) | Grupa kapitałowa (nazwa skrócona) | Forma prawna beneficjenta <sup>23)</sup> | Wielkość beneficjenta <sup>24)</sup> | NIP beneficjenta | Identyfikator terytorialny gminy <sup>27)</sup> | Klasa PKD <sup>28)</sup> |
|-----|---------------------------------|---------|---|--|-----------------------------------|--|--------------------------------------|------------------|---|--------------------------|
| 1   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 2   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 3   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 4   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 5   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 6   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 7   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 8   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 9   |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 10  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 11  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 12  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 13  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 14  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 15  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 16  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 17  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 18  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 19  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |
| 20  |                                 |         |   |  |                                   |  |                                      |                  |   |                          |

<sup>19)</sup> 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.  
<sup>20)</sup> 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 przyjeta w obliczeniach powinna wynosić odpowiednio EUR 14,78 dla okresu 2013-2014, oraz EUR 20,38 w okresie 2015-2020.  
<sup>21)</sup> Proponowane ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> 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 zasowanej ceny uprawnień do emisji w EUR 2010. Tym samym, wartość uprawnień przyjeta w obliczeniach wynosiła odpowiednio EUR 14,78 dla okresu 2013-2014 oraz EUR 20,38 w okresie 2015-2020.  
<sup>22)</sup> 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)  
<sup>23)</sup> 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  
<sup>24)</sup> 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 konskwenjencji informacji wskazane w kolejnych kolumnach powinny również dotyczyć tego przedsiębiorcy.  
<sup>25)</sup> 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.  
<sup>26)</sup> 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.).  
<sup>27)</sup> Podaj nazwę 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.).  
<sup>28)</sup> 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.  
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.  
<sup>29)</sup> Należy podać pełne, siedmiocyfrowe 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. Identyfikatory terytorialne gmin dostępne są na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego.  
Przykład  
W przypadku produkcji aluminium oznaczonej według klasyfikacji PKD 2007 należy podać 24.42.07.

**H. ZBIORCZE ZESTAWIENIE INSTALACJI OTRZYMUJĄCYCH UPRAWNIENIA DO EMISJI**

**18 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  |  |

**19 WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁA WYDANE UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PRZEZ PODMIOT RELIZUJĄCY ZADANIE INWESTYCYJNE**

| Nazwa podmiotu | Instalacja  | Zadanie inwestycyjne                               |  |   | Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydzielenia z możliwego przydziału uprawnień do emisji za rok, którego dotyczy sprawozdanie <sup>(6)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień za lata 2013-2014 <sup>(1)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień za poprzedniego (od roku 2015) <sup>(1)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do wydatnia w danym roku | Liczba uprawnień do emisji do wydatnia w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w tej instalacji | Liczba uprawnień do emisji do wydatnia w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w innej instalacji | Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-Ś-0100), którego kosztami są bilansowane uprawnienia do emisji |
|----------------|-------------|--|--|---|---|---|--|---|---|---|---|
|                |             | Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-Ś-0100) | Koszty kwalifikowane poniesione w okresie sprawozdawczym [€] | Nadwyżka kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych z niebilansowanych z wartością uprawnień do emisji [€] |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                |             |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |
|                | <b>SUMA</b> |  |  |   |   |   |  |   |   |   |   |

Wszystkie zadania inwestycyjne KPI realizowane przez podmiot w okresie sprawozdawczym

| Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np. PL-S-01/00) | Grupa kapitałowa | Prowadzący instalację | Nazwa instalacji | Koszty kwalifikowane w okresie sprawozdawczym wg cen z 2010 r [€] | Nadwyżka kosztów kwalifikowanych w poprzednich okresach sprawozdawczych niezbilansowanych z wartością uprawnień do emisji [€] | Sumaryczne koszty kwalifikowane możliwe do zbilansowania z wartością uprawnień do emisji [€] | Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydziału z możliwości przydziału uprawnień do emisji za rok, którego dotyczy sprawozdanie | Liczba uprawnień do emisji do przydziału z puli niewydanych uprawnień do emisji za lata 2013-2014 <sup>29)</sup> | Liczba uprawnień do przydziału z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>21)</sup> | Wartość uprawnień do emisji do przydziału [€] | Różnica sumarycznych kosztów kwalifikowanych i wartości planowanych do przydziału uprawnień do emisji [€] |
|---|------------------|-----------------------|------------------|---|---|--|--|--|---|---|---|
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |
| <b>SUMA</b>   |                  |                       |                  |   |   |  |  |  |   |   |   |

Miejscowość i data

Podpis osoby upoważnionej do działania w imieniu podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne<sup>29)</sup>

<sup>29)</sup> Dotyczy tylko sprawozdania przedkładanego w postaci papierowej

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

**A. OKRES SPRAWOZDAWCZY<sup>1)</sup>**

**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 KPI<sup>2)</sup>**

- 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**

|  |
|--|
| <b>Opis działań i zasad, według których przeprowadzono weryfikację sprawozdania rzeczowo-finansowego</b> |
|--|

|  |
|--|
| <b>Opis działań i zasad, według których przeprowadzono weryfikację sprawozdania rzeczowo-finansowego</b> |
|--|

**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

<sup>1)</sup> 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

<sup>2)</sup> 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 SPRAWOZDAWCZY<sup>1)</sup>**

Rok rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego  Planowany rok zakończenia realizacji zadania inwestycyjnego

**A. DANE OGÓLNE**

**Rodzaj podmiotu realizującego zadanie inwestycyjne ujęte w KPI<sup>2)</sup>**

**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”)<sup>3)</sup>

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 INWESTYCYJNYCH<sup>3)</sup>

|  |
|--|
|  |
|--|

<sup>1)</sup> 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

<sup>2)</sup> 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.)

<sup>3)</sup> 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 UPRAWNIENI 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 [€]<sup>(4)</sup>

**5. WYKAZ INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, KTÓRYM ZOSTAŁ 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 UPRAWNIENI DO EMISJI DLA POSZCZEGÓLNYCH INSTALACJI**

| Lp. | Numer instalacji <sup>(5)</sup> | Nr KPRU | Nazwa instalacji | Prowadzący instalację (nazwa skrócona) | Grupa kapitałowa (nazwa skrócona) | Liczba uprawnień do emisji planowana do przydzielenia za okres, którego dotyczy sprawozdanie <sup>(6)</sup> | Liczba uprawnień do emisji niewydanych za lata 2013-2014 | Liczba uprawnień do emisji nowych 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  |                                 |         |                  |  |                                   |   |  |  |  |   |   |  |

|             |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|-------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 14          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20          |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <b>SUMA</b> |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| Lp. | Numer instalacji <sup>5)</sup> | Nr KPRU | Aktualna nazwa instalacji otrzymującej uprawnienia do emisji i będącej beneficjentem pomocy <sup>7)</sup> | Prowadzący instalację (nazwa skrócona) | Grupa kapitałowa (nazwa skrócona) | Forma prawna beneficjenta <sup>8)</sup> | Wielkość beneficjenta <sup>9)</sup> | Identyfikator gminy <sup>10)</sup> | NIP beneficjenta | Identyfikator gminy <sup>10)</sup> | Klasa PKD <sup>11)</sup> |
|-----|--------------------------------|---------|---|--|-----------------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------------|------------------|------------------------------------|--------------------------|
| 1   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 2   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 3   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 4   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 5   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 6   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 7   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 8   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 9   |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 10  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 11  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 12  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 13  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 14  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 15  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 16  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 17  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 18  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 19  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |
| 20  |                                |         |   |  |                                   |   |                                     |                                    |                  |                                    |                          |

<sup>4)</sup> Należy podać wartość zaokrągloną w dół do jednego eurocenta  
<sup>5)</sup> Numer instalacji, o którym mowa w rozporządzeniu 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 1503)

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.

<sup>10)</sup> 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.

<sup>11)</sup> 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 ZOSTAŁA WYDANA UPRAWNIENIA DO EMISJI W ZWIĄZKU Z PONIESIENIEM KOSZTÓW INWESTYCYJNYCH PRZEZ PODMIOT REALIZUJĄCY ZADANIE INWESTYCYJNE**

| Nazwa podmiotu: | Instalacja                     |                       | Zadanie inwestycyjne                              |  |   |  |   |   |   |  |   |  |   |  |   |  |
|-----------------|--------------------------------|-----------------------|---|--|---|--|---|---|---|--|---|--|---|--|---|--|
|                 | Numer instalacji <sup>3)</sup> | Prowadzący instalację | Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np PL-S-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 planowanych do przydzielenia z przedziału uprawnień do emisji za rok, którego dotyczy sprawozdanie | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za lata 2013-2014 <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji faktycznie planowanych do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za lata 2013-2014 <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień do emisji za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w imięj instalacji | Liczba uprawnień do emisji do wydania w danym roku, które są bilansowane kosztami zadania realizowanego w imięj instalacji | Liczba zadania realizowanego w imięj instalacji | Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np PL-S-0100), którego kosztami są bilansowane uprawnienia do emisji |
|                 |                                |                       |   |  |   |  |   |   |   |  |   |  |   |  |   |  |
| <b>SUMA</b>     |                                |                       |   |  |   |  |   |   |   |  |   |  |   |  |   |  |

**Wszystkie zadania inwestycyjne KPI realizowane przez podmiot w okresie sprawozdawczym**

| Numer zadania inwestycyjnego w KPI (np PL-S-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 za poprzedni rok, którego dotyczy sprawozdanie | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień za lata 2013-2014 <sup>12)</sup> | Liczba uprawnień do emisji do przydzielenia z puli niewydanych uprawnień za poprzednie lata okresu rozliczeniowego (od roku 2015) <sup>12)</sup> | Wartość przydzielenia emisji do przydzielenia [€] | Różnica sumarycznych kosztów kwalifikowanych i wartości planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji [€] |
|---|------------------|-----------------------|------------------|---|---|--|--|---|--|---|--|
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |   |  |   |  |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |   |  |   |  |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |   |  |   |  |
|   |                  |                       |                  |   |   |  |  |   |  |   |  |

