

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia 2018 r.

w sprawie współczynników i sposobu pobierania opłaty koncesyjnej

Na podstawie art. 34 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, 791, 1089, 1387 i 1566 oraz z 2018 r. poz. 9) zarządza się, co następuje:

§ 1. Przedsiębiorstwo energetyczne, na żądanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przekazuje szczegółowe informacje w sprawie opłaty koncesyjnej, w zakresie dotyczącym podstaw oraz prawidłowości jej obliczenia, przesyłając potwierdzone za zgodność z oryginałem kopie dokumentów księgowych, rejestrów, zestawień oraz sprawozdań finansowych potwierdzających wysokość osiągniętego przychodu ze wskazanego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki rodzaju działalności koncesjonowanej.

§ 2. Informacje wymienione w § 1 mogą być przekazywane w formie elektronicznej, opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo podpisem potwierdzonym profilem zaufanym ePUAP, na elektroniczną skrzynkę podawczą Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

§ 3. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne oblicza wysokość opłaty dla każdego rodzaju działalności podlegającej koncesjonowaniu i w terminie określonym w § 4 przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacje dotyczące obliczenia opłaty oraz jej wysokości, na formularzu opłaty według wzoru stanowiącego załącznik nr 1 do rozporządzenia.

2. Współczynniki opłat, na podstawie których oblicza się wysokość opłaty o której mowa w ust. 1., określa załącznik nr 2 do rozporządzenia.

§ 4. Opłatę wnosi się w terminie do dnia 15 kwietnia roku następującego po roku powstania obowiązku wniesienia opłaty.

§ 5. Opłatę wnosi się na rachunek bankowy Urzędu Regulacji Energetyki, oddzielnie dla każdego rodzaju działalności objętej koncesją.

§ 6. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w razie stwierdzenia, że opłata została obliczona w sposób nieprawidłowy, wzywa przedsiębiorstwo energetyczne do ponownego jej obliczenia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania.

2. W razie niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne terminu, o którym mowa w ust. 1, lub gdy opłata ponownie została obliczona w sposób nieprawidłowy, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje obliczenia opłaty.

3. Po dokonaniu obliczenia, o którym mowa w ust. 2, przedsiębiorstwo energetyczne wnosi niezwłocznie należną kwotę albo Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zwraca nadpłaconą kwotę.

4. Przepisy ust. 1-3 stosuje się odpowiednio, w razie niewniesienia opłaty w terminie określonym w § 4.

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.¹⁾

PREZES RADY MINISTRÓW

¹⁾ Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie wysokości i sposobu pobierania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki corocznych opłat wnoszonych przez przedsiębiorstwa energetyczne, którym została udzielona koncesja (Dz. U. poz. 387 oraz z 1999 r. poz. 1049), które traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia zgodnie z art. 102 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9)

Załączniki do rozporządzenia
Rady Ministrów z dnia (poz.)
Załącznik nr 1

WZÓR

FORMULARZ OPŁATY WNOSZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYCZNE, KTÓREMU ZOSTAŁA
UDZIELONA KONCESJA

Dane identyfikacyjne koncesjonariusza

Nazwa i adres koncesjonariusza

NIP:

KRS:

REGON:

.....
.....
.....

ROZLICZENIE PRZYCHODU OSIĄGNIĘTEGO W ROKU

Formularz należy wypełnić dla każdej posiadanej koncesji oddzielnie

Data wydania
koncesji:

Numer
koncesji:

DKN:

1. **Przychody** z działalności objętej koncesją (w pełnych złotych)

PLN

2. Współczynnik należnej opłaty (0,0003 lub 0,0005 lub zw - w przypadku zwolnienia)

3. Kwota opłaty wynikająca z wyliczenia (poz.2 x poz. 3)

PLN

4. Opłata należna *(w pełnych złotych, nie może być mniejsza niż 1.000 zł oraz większa niż 2.500.000 zł.
W przypadku zwolnienia opłata wynosi 0 zł)*

PLN

5. Kwota odsetek za zwłokę *(odsetki od zaległości podatkowych w zaokrągleniu do pełnych złotych)*

PLN

6. Razem do zapłaty (poz. 4 + poz. 5)

PLN

Inne informacje istotne w sprawie:

.....
.....

Sporządził:

.....
(imię i nazwisko)

Tel:

e-mail:

.....
(adres e-mail firmy)

....., dnia

.....
(miejscowość)

.....
(data)

(Pieczęć firmowa)

(Pieczęć i podpis Koncesjonariusza lub osoby upoważnionej)

Załącznik nr 2

TABELA WSPÓLCZYNNIKÓW OPŁAT

Lp.	Rodzaj działalności koncesjonowanej	Dla energii elektrycznej, ciepła i paliw gazowych	Dla pozostałych paliw i dwutlenku węgla
1	Wytwarzanie paliw ciekłych lub energii	0,0005	0,0003
2	Magazynowanie paliw gazowych	0,0005	-
3	Skraplanie gazu ziemnego i regazyfikacja skroplonego gazu ziemnego	0,0005	-
4	Magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych	-	0,0003
5	Przesyłanie lub dystrybucja paliw lub energii	0,0005	0,0003
6	Obrót paliwami lub energią	0,0005	0,0003
7	Obrót paliwami ciekłymi lub gazem ziemnym z zagranicą	0,0005	0,0003
8	Przesyłanie dwutlenku węgla	-	0,0000

UZASADNIENIE

Projektowane rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie współczynników i sposobu pobierania opłaty koncesyjnej wykonuje upoważnienie zawarte w art. 34 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.), zwanej dalej „Prawem energetycznym”.

Rozporządzenie to poprzedzone było rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie sposobu pobierania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki corocznych opłat wnoszonych przez przedsiębiorstwa energetyczne, którym została udzielona koncesja (Dz.U. poz. 387, z późn. zm.), które na podstawie art. 102 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia. Konieczność wydania rozporządzenia wynika ze zmiany delegacji w art. 34 Prawa energetycznego, wprowadzonej przez ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, która zmieniła w istotny sposób powołany wyżej art. 34, przenosząc do ustawy część regulacji ujętych dotychczas w rozporządzeniu.

Zgodnie z brzmieniem delegacji zawartej w art. 34 ust. 6 Prawa energetycznego, Rada Ministrów określi w drodze rozporządzenia szczegółowy zakres informacji w sprawie opłaty koncesyjnej, której może żądać Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany Prezesem „URE”) oraz sposób przekazania tej informacji przez przedsiębiorstwa energetyczne. Zgodnie z ww. delegacją Rada Ministrów określi również sposób i termin zapłaty opłaty koncesyjnej, jej współczynniki dla poszczególnych rodzajów działalności koncesjonowanej, a także wzór formularza w sprawie opłaty koncesyjnej, uwzględniający wysokość przychodów przedsiębiorstw energetycznych osiąganych z działalności objętej koncesją, koszty regulacji, sprawności i rzetelność procesu obliczania i pobierania opłaty koncesyjnej.

W § 1 projektowanego rozporządzenia określony został szczegółowy zakres informacji dotyczących podstaw oraz prawidłowości obliczenia opłaty koncesyjnej, których żądać może Prezes URE od przedsiębiorstw energetycznych, którym została udzielona koncesja. Wykonanie ww. obowiązku, zgodnie z projektowaną regulacją, polegać ma na przedkładaniu dokumentów, potwierdzonych za zgodność z oryginałem, takich jak: kopie dokumentów księgowych, rejestrów, zestawień oraz sprawozdań finansowych, potwierdzających wysokość osiągniętego przychodu z określonego rodzaju działalności koncesjonowanej. Informacje te mogą okazać się niezbędne do oceny prawidłowości obliczenia opłaty. Dzięki opisanemu

rozwiązaniu, zagwarantowano nadzór nad prawidłowością działania przedsiębiorstw energetycznych w tym obszarze.

Zgodnie z § 2 żądane przez Prezesa URE dokumenty można złożyć w postaci elektronicznej. W przypadku wyboru drogi elektronicznej dokumenty należy opatrzyć kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo podpisem potwierdzonym profilem zaufanym ePUAP i przekazać na elektroniczną skrzynkę podawczą Prezesa URE.

Nowe brzmienie § 3 służyć będzie usprawnieniu stosowanej obecnie praktyki. Obowiązek obliczenia wysokości opłaty przez przedsiębiorstwo energetyczne został uzupełniony o obowiązek przedłożenia Prezesowi URE informacji o sposobie obliczenia i wysokości opłaty do 15 kwietnia każdego roku na formularzu opłaty według wzoru stanowiącego załącznik nr 1 do rozporządzenia. Dodanie do rozporządzenia nowego załącznika, określającego wzór formularza opłat koncesyjnych, ma na celu zapewnienie prawidłowego i sprawnego rozliczania tych opłat. Formularz taki funkcjonuje obecnie w oparciu o praktykę Urzędu Regulacji Energetyki, który samodzielnie wypracował odpowiedni wzorzec.

W § 4 zmodyfikowano termin zapłaty opłaty koncesyjnej, z 31 marca na 15 kwietnia każdego roku, umożliwiając obliczenie wysokości opłaty w oparciu o sporządzone już sprawozdania finansowe. Doprecyzowano również, w konsekwencji nowego brzmienia art. 34 ust. 4 Prawa energetycznego, że opłatę wnosi się w roku następującym po roku powstania obowiązku wniesienia opłaty.

§ 5 rozporządzenia określa rachunek bankowy, na który ma być wnoszona opłata koncesyjna wskazując, że należy ją uiścić oddzielnie dla każdego rodzaju działalności objętej koncesją.

§ 6 zawiera regulacje, dotyczące działania Prezesa URE, kiedy w oparciu o analizę formularza opłaty oraz dokumentów i danych uzyskanych na podstawie § 1 rozporządzenia, stwierdzi, że przedsiębiorstwo nieprawidłowo obliczyło opłatę. W takiej sytuacji będzie on wzywał przedsiębiorcę do ponownego obliczenia opłaty, a w szczególnych przypadkach obliczy ją samodzielnie.

W § 7 rozporządzenia określono termin jego wejścia w życie. Planuje się, że rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, co jest zgodne

z zasadą wyrażoną w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2017 r. poz. 1523).

Wprowadzenie załącznika nr 1 do rozporządzenia stanowiącego wzór formularza opłaty, wnoszonej przez przedsiębiorstwo energetyczne, któremu została udzielona koncesja, zostało uzasadnione przy opisie zmian w zakresie § 3 rozporządzenia.

Dotychczasowy załącznik zawierający współczynniki opłat staje się załącznikiem nr 2 i zostaje uzupełniony o nowe rodzaje działalności koncesjonowanej, wynikające z nowelizacji Prawa energetycznego, tj. o skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego, magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych, obrót paliwami ciekłymi lub gazem ziemnym z zagranicą oraz przesyłanie dwutlenku węgla. W pkt 1 doprecyzowano również zakres działalności do wytwarzania paliw ciekłych lub energii, ponieważ w tym zakresie wydawane są koncesje i pobierane opłaty na podstawie Prawa energetycznego. Projektowane rozporządzenie nie zmieni zakresu obowiązków podmiotów prowadzących działalność gospodarczą w obszarach, dla których nie wskazano dotychczas w załączniku współczynników opłat koncesyjnych, a jedynie uporządkuje stan prawny w tym zakresie. Obowiązek uiszczenia przez te podmioty opłaty koncesyjnej, wynika bowiem wprost z przepisów ustawy Prawo energetyczne. W załączniku do rozporządzenia zmodyfikowane zostały współczynniki opłat, w taki sposób, że dokonano ich obniżenia o 0,0001, co zmierza do zniwelowania nierówności w zakresie obciążeń poszczególnych grup koncesjonariuszy

W odniesieniu do działalności w zakresie obrotu z zagranicą należy podkreślić, że Prezes URE wydaje koncesje na obrót gazem ziemnym z zagranicą (OGZ) oraz koncesje na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą (OPZ). Koncesje te są koncesjami odrębnymi od koncesji na obrót paliwami gazowymi (OPG) lub koncesji na obrót paliwami ciekłymi (OPC) i również są objęte obowiązkiem uiszczania corocznej opłaty koncesyjnej. W myśl przepisów Prawa energetycznego do wykonywania ww. rodzajów działalności w zakresie obrotu paliwami z zagranicą koniecznym jest, oprócz posiadania koncesji na obrót krajowy (odpowiednio OPG lub OPC), również uzyskanie odrębnego aktu administracyjnego (odpowiednio koncesja OGZ lub OPZ).

Koncesja na obrót paliwami gazowymi lub obrót paliwami ciekłymi dotyczy obrotu rozumianego jako zakup i sprzedaż paliwa gazowego lub ciekłego na terytorium kraju. Koncesja na obrót gazem ziemnym z zagranicą (OGZ) lub obrót paliwami ciekłymi

z zagranicą (OPZ) dotyczy natomiast zasadniczo sytuacji, w której paliwo zakupione w kraju jest sprzedawane za granicę lub paliwo kupowane za granicą jest sprzedawane w kraju.

Tym samym przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi (OPG) oraz koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą (OGZ) albo koncesję na obrót paliwami ciekłymi (OPC) oraz koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą (OPZ), co do zasady, powinno obliczyć opłaty z tytułu ww. koncesji w następujący sposób: przychody z działalności objętej koncesją OPG (OPC) powinny obejmować gaz (paliwo ciekłe) zakupiony(e) w kraju i zbyty(e) w kraju, natomiast w ramach działalności objętej koncesją OGZ (OPZ) powinny być wykazywane przychody uzyskane w związku ze zbyciem za granicą gazu (paliwa ciekłego) pozyskanego w kraju oraz zbyciem w kraju gazu (paliwa ciekłego) pozyskanego zagranicą.

Projektowane rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597) i w związku z tym nie podlega notyfikacji.

Przedmiot projektowanej regulacji nie jest objęty zakresem prawa Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia Europejskiemu Bankowi Centralnemu celem uzyskania opinii, dokonania konsultacji albo uzgodnienia.

Projekt rozporządzenia, zgodnie z § 52 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2016 r. poz. 1006 z późn. zm.) zostanie umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie „Rządowy Proces Legislacyjny”.