



Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

INFORMACJA

**DLA WYTWÓRCÓW I INNYCH PODMIOTÓW WCHODZĄCYCH W SKŁAD GRUP
KAPITAŁOWYCH O SZCZEGÓŁOWYM ZAKRESIE I SPOSOBIE PRZEKAZYWANIA
INFORMACJI I DANYCH NIEZBĘDNYCH DO OBLICZENIA KOREKTY KOŃCOWEJ
KOSZTÓW OSIEROCONYCH W ZWIĄZKU Z ZAKOŃCZENIEM OKRESU
KORYGOWANIA**

Warszawa, marzec 2021 r.

Wprowadzenie	4
I. Wytyczne ogólne dotyczące sposobu przedstawiania informacji i danych	6
II. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty końcowej kosztów osieroconych dla wytwórcy/innego podmiotu w związku z zakończeniem okresu korygowania.....	8
II.1. Informacje i dane niezbędne do ustalenia wartości księgowej netto rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej	9
II.2. Informacje i dane niezbędne do ustalenia wartości amortyzacji od rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej	10
II.3. Informacja na temat wielkości wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej, skorygowanego o amortyzację, dostępnego do obsługi zainwestowanego kapitału własnego i obcego w okresie korygowania	11
II.3.1 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym.....	12
II.3.2 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości kosztów działalności operacyjnej związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych.....	13
II.3.3 Informacja na temat wielkości kosztów finansowych związanych z umowami KDT (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej	14
II.4. Wartość aktywów po zakończeniu okresu korygowania	14
II.5. Wysokość dotacji i umorzeń związanych z majątkiem służącym do wytwarzania energii elektrycznej objętym umowami długoterminowymi	15
II.6. Kwota zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych, o której mowa w art. 37 ust. 3 ustawy KDT	15
III. Termin przekazywania danych	16

Załącznik do Informacji:

- Tabela 1 Dane dotyczące majątku wytwórczego oraz kosztów amortyzacji podatkowej wytwórców i innych podmiotów za lata 2005-2008
- Tabela 2 Dane techniczno - ekonomiczne wytwórców i innych podmiotów za 2007 r.
- Tabele 3a-3f Dane techniczno - ekonomiczne wytwórców i innych podmiotów wchodzących w skład grup kapitałowych za lata 2008 - 2020
- Tabele 4a-4f Dane techniczno - ekonomiczne wytwórców i innych podmiotów wchodzących w skład grup kapitałowych do korekty kosztów osieroconych za lata 2008 – 2020
- Tabele 5a-5f Dane wytwórców i innych podmiotów wchodzących w skład grup kapitałowych dotyczące sprzedaży energii elektrycznej według kierunków sprzedaży w latach 2008 - 2020 r.
- Tabela 6 Raty zaliczek wypłaconych wytwórcy, kwoty korekt rocznych kosztów osieroconych wypłacone lub zwrócone przez wytwórcę Zarządcy Rozliczeń S.A. w latach 2008-2020 - K_{owj}
- Tabela 7 Dane dotyczące środków trwałych oraz wielkości nakładów
- Tabela 8 Dane dotyczące zaktualizowanej wartości księgowej netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie, o której mowa w art. 31 ust. 2 ustawy KDT, w nawiązaniu do art. 27 tej ustawy - N_w
- Tabela 9 Dane dotyczące wartości wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej wytwórcy, o którym mowa w art. 27 ust. 3 ustawy KDT, za lata 2008-2020 W_{dkwj}
- Tabela 10 Dane dotyczące wartości aktywów R, wysokości dotacji i umorzeń P, o których mowa w art. 31 ust. 2 ustawy KDT
- Tabela 11 Dane dotyczące kwoty zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych M_j , o której mowa w art. 31 ust. 2 ustawy KDT, w nawiązaniu do art. 37 ust. 3 tej ustawy
- Tabela 12 Informacja na temat harmonogramu przekroczenia wartości nakładów inwestycyjnych przez jednostki wytwórcze, o których mowa w zał. nr 7 ustawy KDT, stosownie do art. 33 ust. 1 tej ustawy w trakcie trwania programu pomocowego
- Tabela 13 Rozliczenie uprawnień do emisji CO₂ na produkcję energii elektrycznej i ciepła w latach 2007-2020

Wprowadzenie

Niniejsza „**Informacja dla Wytwórców i innych podmiotów wchodzących w skład grup kapitałowych o szczegółowym zakresie i sposobie przekazywania informacji i danych niezbędnych do obliczenia korekty końcowej kosztów osieroconych w związku z zakończeniem okresu korygowania** (dalej: „*Informacja*”), stanowi wykonanie obowiązku Prezesa URE określonego w art. 28 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. *o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1874, dalej „ustawy KDT”), zgodnie z którym, Prezes URE do dnia 31 marca każdego roku kalendarzowego informuje wytwórców i inne podmioty wchodzące w skład grup kapitałowych o szczegółowym zakresie i sposobie przekazania informacji i danych, niezbędnych do obliczenia korekt końcowych kosztów osieroconych, powstałych w elektrowniach i elektrociepłowniach po wcześniejszym rozwiązaniu kontraktów długoterminowych (KDT).

Koszty osierocone – zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt 12 ustawy KDT – *to wydatki wytwórcy niepokryte przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu umowy długoterminowej, wynikające z nakładów poniesionych przez tego wytwórcę do dnia 1 maja 2004 r. na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.*

Okres krygowania – zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt 6 ustawy KDT – *to okres ustalony dla danego wytwórcy, od dnia rozwiązania umowy długoterminowej na podstawie umowy, o której jest mowa w art. 3 ust. 1, do dnia, w którym wygaszałaby umowa długoterminowa, której wytwórca ten jest stroną, a jeżeli wytwórca jest stroną więcej niż jednej umowy długoterminowej lub, jeżeli wytwórca wchodzi w skład grupy kapitałowej – do dnia, w którym wygaszałaby umowa długoterminowa o najdłuższym okresie obowiązywania, której stroną jest dany wytwórca lub inny wytwórca wchodzący w skład tej samej grupy kapitałowej, lecz w żadnym przypadku nie dłuższy niż do dnia 31 grudnia 2025 r.*

Prezes URE do dnia 31 sierpnia 2021 r., w drodze decyzji administracyjnej (zgodnie z art. 31 ust. 1 ustawy KDT) ustali wysokość korekty końcowej kosztów osieroconych, z uwzględnieniem wypłaconych zaliczek i korekt rocznych, dla wytwórcy, któremu zakończył się okres korygowania.

Informacja jest skierowana do:

Wytwórców, którymi są – zgodnie z art. 2 pkt 7 ustawy KDT – *przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej będące stroną umowy długoterminowej, z wyłączeniem Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (bądź ich następców prawnych);*

Innych podmiotów – wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej co wytwórca, wykonujących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy KDT (dalej: „inne podmioty”);

Grup kapitałowych, za które należy uważać –zgodnie z art. 2 pkt 1 ustawy KDT – *grupy kapitałowe w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości* (Dz. U. z 2021 r. poz. 217, z późn. zm.).

Informacja została przygotowana z wykorzystaniem:

- Ustawy KDT;
- Decyzji Komisji z dnia 25 września 2007 r. *w sprawie pomocy państwa udzielonej przez Polskę w ramach umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz pomocy państwa którą Polska planuje udzielić w ramach rekompensaty z tytułu dobrowolnego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej* (Dz. U. UE L 83/1 z dnia 28 marca 2009 r.);
- Komunikatu Komisji Europejskiej z dnia 26 lipca 2001 r. *dotyczącego metodologii analizy pomocy państwa związanej z kosztami osieroconymi* (List Komisji SG (2001) D/290869 z dnia 6 sierpnia 2001 r.);
- Oświadczeń wytwórców o wyborze sposobu dokonywania korekty kosztów osieroconych w latach 2008-2020.

oraz innych aktów prawnych, w tym:

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm., dalej „ustawa – Prawo energetyczne”);
- Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm., dalej „Kpa”);
- Ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. *o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej* (Dz. U. z 2020 r. poz. 708 z późn. zm.);
- Ustawy z dnia 29 września 1994 r. *o rachunkowości* (Dz. U. z 2021 r. poz. 217, z późn. zm., dalej „ustawa o rachunkowości”);
- Ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. *o podatku dochodowym od osób prawnych* (Dz. U. z 2020 r. poz. 1406 z późn. zm., dalej „ustawa o podatku dochodowym od osób prawnych”);
- Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. *o ochronie konkurencji i konsumentów* (Dz. U. z 2021 r. poz. 275 z późn. zm.).

I. Wytyczne ogólne dotyczące sposobu przedstawiania informacji i danych

Zgodnie z art. 28 ust. 5 ustawy KDT, wytwórcy i inne podmioty są obowiązane przekazać Prezesowi URE, na jego żądanie, informacje i dane niezbędne do ustalenia korekty końcowej kosztów osieroconych, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji prawnie chronionych.

Podstawowymi determinantami tak przy ustalaniu wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych jak i korekty końcowej tych kosztów są: wartość aktywów (nakładów inwestycyjnych na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej) oraz wartość wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej wytwórcy.

Ogólne wymagania w zakresie dokumentów i danych:

1. Wytwórcy i inne podmioty wchodzące w skład grupy kapitałowej w ramach prowadzonego przez Prezesa URE postępowania administracyjnego w sprawie korekty końcowej kosztów osieroconych przedstawiają niezbędne informacje i dane, o które wystąpił Prezes URE niezależnie od tego, iż niektóre z nich były przedkładane w trakcie postępowań administracyjnych dotyczących korekt rocznych ww. kosztów w okresie korygowania.
2. Wytwórca składa oświadczenie, osobne dla każdego roku okresu korygowania, o przyjętym w przedsiębiorstwie kluczu podziału aktywów i kosztów pomiędzy energię elektryczną i ciepło (wskazując udział procentowy), w którym należy też wskazać, czy podział ten jest zgodny z wykorzystanym w Modelu kalkulacji kosztów osieroconych. W przypadku istotnych różnic między zamodelowaną wielkością podstawowych kategorii techniczno-ekonomicznych, a rzeczywistym wykonaniem w poszczególnych latach okresu korygowania, należy przedstawić stosowne wyjaśnienia.
3. W rozliczeniu kosztów osieroconych po zakończeniu okresu korygowania uwzględniana jest tylko i wyłącznie podstawowa działalność operacyjna wytwórcy/innego podmiotu odnosząca się do wytwarzania i sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych. Pozostała działalność, obejmująca przychody i koszty, które nie są bezpośrednio związane ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych, a obejmują m.in. wartość sprzedanych składników majątku, rezerwę na należności, zapłacone odszkodowania, kary, grzywny, zawinione niedobory składników majątkowych, przedawnione zobowiązania, nie bierze udziału w rozliczeniu programu pomocowego w zakresie ustawy KDT. W podstawowej działalności operacyjnej wytwórcy/innego podmiotu nie należy uwzględniać wyniku korekt rocznych (korekta ujemna/ korekta dodatnia) ustalonych w okresie korygowania. W danych dotyczących przychodów i kosztów nie należy uwzględniać innych działalności prowadzonych przez wytwórcę/innego podmiot, np. handel energią elektryczną (zakupionej w celu odsprzedaży), wytwarzanie ciepła, usługi świadczone podmiotom zewnętrznym, przychodów z tytułu zbycia praw majątkowych (świadczeń pochodzenia), itp.
4. Wytwórca/innego podmiot składa oświadczenie o liczbie jednostek wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy KDT, uczestniczących w ustalaniu rocznych korekt kosztów osieroconych za lata 2008-2020 i sposobie ich uwzględnienia w tych korektach poprzez wypełnienie tabeli nr 12 stanowiącej załącznik do Informacji. W przypadku, gdy nie wszystkie jednostki wytwórcze

wymienione w załączniku nr 7 uczestniczyły w ustalaniu tych korekt wytwórcy i inne podmioty powinny złożyć stosowne oświadczenia wraz z uzasadnieniem, uwzględniającym w szczególności dokładną datę przekroczenia (dzień-miesiąc-rok) wartości nakładów inwestycyjnych na daną jednostkę wytwórczą w stosunku do jej wartości księgowej netto ustalonej na dzień 1 stycznia 2005 r. zgodnie z art. 33 ustawy KDT.

5. Informacje i dane niezbędne do ustalenia korekty końcowej kosztów osieroconych powinny być przedstawiane dla wytwórcy w rozbiciu na jego jednostki wytwórcze, w dwóch wariantach:
 - a) dla wszystkich jednostek wytwórczych wytwórcy wytwarzających energię elektryczną eksploatowanych przez wytwórcę/ inny podmiot w podziale na jednostki wytwórcze wymienione w zał. nr 7 do ustawy KDT i pozostałe jednostki wytwarzania energii elektrycznej niewymienione w ustawie KDT eksploatowane przez wytwórcę/ inny podmiot,
 - b) dla jednostek wytwórczych określonych w zał. nr 7 do ustawy KDT i uwzględnianych, zgodnie z oświadczeniem wytwórcy/innego podmiotu, stosownie do art. 33 ustawy KDT, w korekcie kosztów osieroconych w poszczególnych latach okresu korygowania.
6. Informacje i dane, które wytwórca/ inny podmiot są zobowiązani przedstawić, zostały zawarte w postaci tabelarycznej stanowiącej załącznik do Informacji. W trakcie postępowania administracyjnego o ustalenie korekty końcowej kosztów osieroconych za okres 2008-2020, Prezes URE zastrzega możliwość pozyskiwania dodatkowych informacji i danych wraz z ich uzasadnieniem.
7. Informacje i dane przedkładają osoby upoważnione do reprezentacji wytwórcy/innego podmiotu. Załączniki przedstawiające dane wytwórcy/innego podmiotu powinny być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentowania spółki. Wytwórca/ inny podmiot przedstawia uwierzytelniony aktualny odpis z KRS.
8. Wytwórca/ inny podmiot winien dochować należytej staranności w przekazywaniu żądanych przez Prezesa URE informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty kosztów osieroconych. Z treści art. 58 ust. 1 i ust. 2 ustawy KDT wynika, że wytwórca, który nie dopełnia obowiązku przekazywania danych, o którym mowa w art. 28 ust. 1 i 5, a także przekazuje niepełne lub nierzetelne dane, o które wystąpił Prezes URE podlega karze pieniężnej w wysokości do 10% kwoty kosztów osieroconych, określonej w załączniku nr 2 do ustawy dla danego wytwórcy.
9. Zgodnie z art. 145 § 1 pkt 5 *Kodeksu postępowania administracyjnego* w sprawie zakończonej decyzją administracyjną wznawia się postępowanie jeśli wyjdą na jaw istotne dla sprawy nowe okoliczności faktyczne lub nowe dowody istniejące w dniu wydania decyzji, nieznanne organowi, który wydał decyzję. W takim przypadku, decyzja Prezesa URE w sprawie ustalenia korekty końcowej kosztów osieroconych może zostać uchylona i wydana nowa decyzja rozstrzygająca o istocie sprawy (art. 151 § 1 pkt 2 k.p.a.).

II. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty końcowej kosztów osieroconych dla wytwórcy/innego podmiotu w związku z zakończeniem okresu korygowania

W ramach korekty końcowej kosztów osieroconych dla wytwórców, którzy w 2020 r., zakończyli okres korygowania Prezes URE ustali, stosownie do algorytmu określonego w art. 31 ustawy KDT:

- wielkość korekty końcowej kosztów osieroconych, niepokrytych przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym (art. 31 ust. 1 ustawy KDT) ($K_{K(i-1)}$),
- wielkość należnej kwoty kosztów osieroconych obliczoną w sposób określony w art. 31 ust. 2 ustawy KDT (K_{On})

z uwzględnieniem:

- sumy rat zaliczek wypłaconych wytwórcy w okresie korygowania (K_{Owj}) – tabela nr 6 stanowiąca załącznik do Informacji,
- sumy korekt rocznych wypłaconych albo zwróconych przez wytwórcę Zarządcy Rozliczeń S.A. w okresie korygowania, z uwzględnieniem prawomocnych wyroków sądowych, dotyczących korekt rocznych kosztów osieroconych w okresie korygowania (bez uwzględniania naliczonych odsetek, o których mowa w art. 35 ustawy KDT) (K_{Owj}) - tabela nr 6 stanowiąca załącznik do Informacji,
- zaktualizowanej stopy, o której mowa w art. 18 ust. 2 ustawy KDT,
- stopy dyskonta określonej w załączniku nr 6 do ustawy KDT.

W celu obliczenia wielkości należnej kwoty kosztów osieroconych po zakończeniu okresu korygowania, wytwórcy powinni przedstawić:

- zaktualizowaną wartość księgową netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, oznaczoną symbolem „N”, o której mowa w art. 27 ustawy KDT, skorygowaną o różnicę między planowaną wartością nakładów inwestycyjnych, rozpoczętych przed dniem 1 maja 2004 r. i kontynuowanych zgodnie z umową długoterminową po tym dniu do dnia 31 grudnia 2007 r., a rzeczywiście poniesioną wartością tych nakładów (N_w) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.1 Informacji;
- amortyzację w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, o których mowa w symbolu „N”, o której mowa w art. 27 ust. 4 ustawy KDT, w roku 2007 i w roku 2008 (A_n) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.2 Informacji;
- rzeczywistą wartość wyniku finansowego netto na działalności operacyjnej, skorygowanego o amortyzację, dostępnego do obsługi zainwestowanego kapitału własnego i obcego, w okresie korygowania, obliczoną w sposób określony w art. 27 ust. 4 ustawy KDT (W_{dkwj}) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.3 Informacji;
- wartość aktywów wytwórcy po zakończeniu okresu korygowania, w latach 2008-2020, obliczoną w sposób określony w art. 27 ust. 5 ustawy KDT (R) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.4 Informacji;

- wysokość dotacji i umorzeń związanych z majątkiem służącym do wytwarzania energii elektrycznej objętym umowami długoterminowymi, o której mowa w art. 27 ust. 1 ustawy KDT (**P**) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.5 Informacji;
- kwotę zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekt rocznych kosztów osieroconych, o której mowa w art. 37 ust. 3 ustawy KDT (**M_j**) – stosownie do wymogów jak w punkcie II.6 Informacji;

biorąc pod uwagę:

- stopę dyskonta określoną w załączniku nr 6 do ustawy KDT w okresie korygowania (**r₁**);
- stopę aktualizacji, o której mowa w art. 18 ust. 2 ustawy KDT w okresie korygowania (**s_j**).

II.1. Informacje i dane niezbędne do ustalenia wartości księgowej netto rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej

„N_w” - to zaktualizowana wartość księgowa netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie oznaczona symbolem „N”, o której mowa w art. 27 ustawy KDT, skorygowana o różnicę między planowaną wartością nakładów inwestycyjnych rozpoczętych przed 1 maja 2004 r. i kontynuowanych zgodnie z umową długoterminową po tym dniu do dnia 31 grudnia 2007 r. a rzeczywiście poniesioną wartością tych nakładów.

Podstawą do ustalenia „N_w” są rzeczowe środki trwałe i środki trwałe w budowie, które zgodnie z art. 27 ust. 1 i 2 ustawy KDT były wskazane przez wytwórców do kalkulacji dla każdego wytwórcy maksymalnej kwoty kosztów osieroconych, określonej w załączniku nr 2 do ustawy KDT.

W celu wyznaczenia „N_w” należy ustalić:

1. wartość księgową netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych tylko i wyłącznie z wytwarzaniem energii elektrycznej (bez ciepła), oznaczoną symbolem „N”, obliczoną zgodnie z art. 27 ust. 1 i 2 ustawy KDT - według stanu na dzień 31 grudnia 2004 r.,
2. odpisy amortyzacyjne w ujęciu księgowym z lat 2005-2006, od wartości majątku związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 1,

dla poszczególnych jednostek wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy KDT dla wytwórcy/innego podmiotu oraz z zastosowaniem art. 33 ustawy KDT, czyli do czasu spełnienia warunku, o którym mowa w tym przepisie. Stosowne tabele: nr 1 i nr 8 stanowią załącznik do Informacji.

Korekta wartości „N_w” o różnicę w nakładach dotyczy tylko i wyłącznie tych wytwórców, którzy nie oddali jednostek wytwórczych do użytku przed dniem wejścia w życie ustawy KDT. W pozostałych przypadkach, za różnicę pomiędzy nakładami planowanymi a wykonanymi należy przyjąć wartość równą zero. Terminy oddania do użytku jednostek wytwórczych dla poszczególnych wytwórców zostały ustalone w załączniku 1 do ustawy KDT.

Wszelkie nakłady ponoszone przez wytwórców na majątek objęty programem pomocy publicznej w zakresie pokrywania kosztów osieroconych, po dacie 31 grudnia 2004 r., nie mogą wpływać na wysokość podstawy obliczenia należnej kwoty kosztów osieroconych, o której mowa w art. 31 ust. 2 ustawy KDT (z zastrzeżeniem wytwórców, którzy nie oddali jednostek wytwórczych do użytku przed dniem wejścia w życie ustawy KDT).

W przypadku, gdy ww. wartość księgowa netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, różni się od wartości wskazanej przez wytwórcę i inne podmioty do kalkulacji maksymalnej kwoty kosztów osieroconych określonej w załączniku nr 2 do ustawy KDT dla danego wytwórcy, należy podać stosowne wyjaśnienia z uzasadnieniem tych różnic.

Wartość księgową netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej (bez ciepła) - według stanu na dzień 31 grudnia 2004 r. należy podać odrębnie dla każdej jednostki wytwórczej danego wytwórcy wymienionej w załączniku nr 7 do ustawy KDT.

II.2. Informacje i dane niezbędne do ustalenia wartości amortyzacji od rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej

„**A_n**” oznacza amortyzację w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, o których mowa w symbolu „**N**”, o której mowa w art. 27 ust. 4 ustawy KDT dla lat 2007-2008, wyliczona zgodnie z przepisami ustawy *o podatku dochodowym od osób prawnych*.

Wytwórca jest zobowiązany do podania kosztów amortyzacji bilansowej oraz kosztów amortyzacji podatkowej od majątku związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej będącego bazą do ustalenia należnej kwoty kosztów osieroconych w okresie korygowania.

Podstawą do ustalenia kosztów amortyzacji bilansowej jest zamrożona wartość księgowa netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej - stan na 31 grudnia 2004 r.

Podstawą do ustalenia kosztów amortyzacji podatkowej jest zamrożona wartość podatkowa netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej - stan na 31 grudnia 2004 r.

W przypadku wytwórcy, który do dnia wejścia w życie ustawy nie oddał jednostki wytwórczej objętej umową długoterminową koszty amortyzacji podatkowej powinny być liczone od rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej ustalonych stosownie do art. 27 ust. 2 pkt 3) ustawy KDT.

Wartość amortyzacji dla roku, w którym wygasa najdłuższa umowa długoterminowa danego wytwórcy, pomniejsza się proporcjonalnie do ilości dni obowiązywania tej umowy w tym roku.

Wartość amortyzacji obejmuje również amortyzację przypisaną do kosztów zarządu.

W wartości amortyzacji nie należy uwzględniać amortyzacji od dotacji i umorzeń oznaczonych symbolem P, o których mowa w art. 27 ust. 1 ustawy KDT.

Wartość kosztów amortyzacji bilansowej i podatkowej należy podać odrębnie dla każdej jednostki wytwórczej danego wytwórcy wymienionej w załączniku nr 7 do ustawy KDT, oraz z zastosowaniem art. 33 ustawy KDT, czyli do czasu spełnienia warunku, o którym mowa w tym przepisie, według schematu jak w tabelach nr 1, 2, 3a-ł, 4a-ł, 8, 9 i 10 stanowiących załączniki do Informacji.

Należy mieć na względzie, że koszty amortyzacji bilansowej i podatkowej w okresie korygowania powinny być zgodne z danymi przedstawionymi przez wytwórcę w ramach postępowań dotyczących korekt rocznych kosztów osieroconych za lata 2008 - 2020. W przypadku, gdy wystąpią rozbieżności należy podać stosowne wyjaśnienia.

II.3. Informacja na temat wielkości wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej, skorygowanego o amortyzację, dostępnego do obsługi zainwestowanego kapitału własnego i obcego w okresie korygowania

„ W_{dkwj} ” oznacza rzeczywistą wartość wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej, skorygowanego o amortyzację, dostępnego do obsługi zainwestowanego kapitału własnego i obcego, w okresie korygowania, obliczoną w sposób określony w art. 27 ust. 4 ustawy KDT.

Dla ustalenia należnej kwoty kosztów osieroconych konieczne jest uzyskanie danych dotyczących wielkości wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej związanej wyłącznie z wytwarzaniem energii elektrycznej, skorygowanego o amortyzację w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych dotyczących wyłącznie i bezpośrednio wytwarzania energii elektrycznej, dla poszczególnych wytwórców i innych podmiotów. Zatem przychody, koszty oraz składniki majątkowe związane z inną działalnością gospodarczą niż produkcja energii elektrycznej, w rozliczaniu kosztów osieroconych nie są uwzględniane.

Biorąc powyższe pod uwagę, konieczne jest ustalenie:

- wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym,
- wielkości kosztów działalności operacyjnej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych,
- wielkości kosztów finansowych wynikających ze zobowiązań związanych z umowami długoterminowymi (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności finansowej,
- wielkości amortyzacji podatkowej w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej,
- stawki podatku dochodowego od osób prawnych obowiązującej w każdym z lat w okresie korygowania

dla jednostek wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy KDT danego wytwórcy, przy zastosowaniu art. 33 ustawy KDT, czyli do czasu spełnienia warunku, o którym mowa w tym przepisie.

Wytwórcy i inne podmioty, powinni przedstawić osobne oświadczenie podpisane przez osoby upoważnione do reprezentowania wytwórcy/innego podmiotu o wartości wyniku

finansowego netto (oznaczonego symbolem W_{dkwj}) z działalności operacyjnej objętej koncesją na wytwarzanie energii elektrycznej (skorygowanego o amortyzację określoną w art. 27 ust. 4 ustawy), o którym mowa w art. 27 ust. 3 ustawy KDT w każdym roku okresu korygowania, za lata 2008-2020, według schematu określonego w tabeli nr 9 stanowiącej załącznik do Informacji. W oświadczeniu tym, należy podać poszczególne pozycje przychodowo – kosztowe, na podstawie których został wyliczony wynik finansowy netto wraz z odniesieniem się do numeru tabeli i pozycji w tabeli, gdzie dane te wytwórca/ inny podmiot wcześniej przedstawił.

II.3.1 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym

Dla ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym¹, określonych w art. 27 ust. 4 ustawy KDT, wytwórcy i inne podmioty powinni przedstawić informację o przychodach uzyskanych ze sprzedaży energii elektrycznej (tabele nr 5a – 5f), z wyszczególnieniem wielkości sprzedaży energii elektrycznej oraz wysokości cen za tę energię, według kierunków sprzedaży w okresie korygowania, odrębnie dla każdego kierunku, tj.:

- a) do spółek obrotu energią elektryczną, w tym do spółek obrotu wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej;
- b) bezpośrednio do odbiorców końcowych²;
- c) do operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD), w tym do OSD wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej;
- d) do operatora systemu przesyłowego (OSP);
- e) na Towarowej Giełdzie Energii S.A. (TGE S.A.) i na platformie obrotu POEE Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (POEE RE GPW)³, w wyniku realizacji kontraktów na sprzedaż energii elektrycznej z dostawą w każdym z lat w okresie korygowania;
- f) przez inne formy niż na TGE S.A.⁴;
- g) na rynku bilansującym.

Ponadto, w poczet kosztów, o których mowa w art. 27 ust. 4 ustawy KDT będą zaliczone również przychody z tytułu świadczenia przez wytwórcę/inny podmiot regulacyjnych

¹ W przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej nie należy ujmować przychodów uzyskanych z tytułu zbycia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia.

² Bez tzw. „kolorów”.

³ Zgodnie z komunikatem (<http://www.kdpw.pl/pl/gir/Strony/opisryнку.aspx>) Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (GPW) o zamknięciu z dniem 1 kwietnia 2013 r. POEE Rynku Energii GPW, GPW świadczyła swoje usługi w zakresie rozliczania transakcji zawartych na POEE RE GPW, zgodnie z ich warunkami, do 31 grudnia 2014 r.

⁴ na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium RP rynek regulowany lub na zorganizowanej platformie obrotu (OTF) lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (NEMO), w rozumieniu rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r., w wyniku realizacji kontraktów na sprzedaż energii elektrycznej z dostawą w każdym z lat w okresie korygowania.

usług systemowych oraz przychody od operatora systemu przesyłowego związane z rozliczeniem kosztów uprawnień do emisji CO₂ w ramach generacji wymuszonej.

II.3.2 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości kosztów działalności operacyjnej związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych

Dla ustalenia wielkości kosztów podstawowej działalności operacyjnej (bez kosztów energii elektrycznej z własnej produkcji związanych z produkcją ciepła) związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych, wytwórcy i inne podmioty powinni przedstawić je w podziale na koszty zmienne, koszty stałe, inne koszty, zgodnie z tabelami nr 2, nr 3a-ł, i nr 4a-ł stanowiącymi załącznik do Informacji.

W zestawieniu wielkości kosztów poniesionych na podstawową działalność operacyjną, wytwórcy/ inne podmioty powinni przedstawić dane dotyczące:

1) kosztów zmiennych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej z wyszczególnieniem:

- a) kosztów paliwa,
- b) kosztów transportu paliwa,
- c) kosztów pozostałych materiałów eksploatacyjnych wraz z kosztami ich transportu,
- d) kosztów korzystania ze środowiska,
- e) pozostałych kosztów zmiennych, bez kosztów energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży w związku z prowadzeniem działalności polegającej na obrocie energią elektryczną.

2) kosztów stałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej z wyszczególnieniem:

- a) kosztów remontów,
- b) kosztów materiałów i energii,
- c) kosztów wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników,
- d) kosztów podatków i opłat,
- e) kosztów usług obcych,
- f) kosztów amortyzacji bilansowej,
- g) pozostałych kosztów stałych.

W poczet kosztów, o których mowa w art. 27 ust. 4 ustawy KDT, będą zaliczone koszty związane z zakupem brakujących uprawnień do emisji CO₂ w części przypadającej na energię elektryczną bez kosztów uprawnień z przydziału darmowego.

Należy dołączyć informację o zastosowanym kluczu podziału kosztów związanych z zakupem uprawnień do emisji CO₂ na potrzeby rozliczenia ETS na działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w poszczególnych latach okresu korygowania.

Koszty uprawnień do emisji CO₂ uwzględnianych w korekcie końcowej kosztów osieroconych powinny dotyczyć tylko i wyłącznie podstawowej działalności operacyjnej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej (bez działalności

ciepłowniczej). W ramach tych kosztów nie należy również uwzględniać kosztów związanych z obrotem uprawnieniami (darmowymi i zakupionymi) do emisji CO₂.

W kosztach podstawowej działalności operacyjnej można uwzględnić również koszty związane z rozliczeniem uprawnień do emisji CO₂ z operatorem systemu przesyłowego w ramach generacji wymuszonej, o ile zostały poniesione.

II.3.3 Informacja na temat wielkości kosztów finansowych związanych z umowami KDT (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

Wytwórcy i inne podmioty, powinni przedstawić informację na temat spłaty kapitału i odsetek oraz stanu zadłużenia na koniec każdego roku okresu korygowania, z tym, że informacja ta powinna wskazywać jednostki wytwórcze, do których przypisane są koszty finansowe związane z umowami KDT (rozwiązanymi).

W informacji należy przedstawić oświadczenie o wysokości kosztów finansowych związanych z utrzymaniem płynności finansowej, która dotyczy działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach uczestniczących w korektach rocznych kosztów osieroconych w okresie korygowania (tabele nr 3a-ł i nr 4a-ł, stanowiące załączniki do Informacji).

II.4. Wartość aktywów po zakończeniu okresu korygowania

„R” to wartość aktywów wytwórcy po zakończeniu okresu korygowania, o której mowa w art. 27 ust. 5 ustawy KDT.

Podstawą do ustalenia „R” jest wartość majątku wytwórczego, tj. rzeczowe środki trwałe i środki trwałe w budowie, które zgodnie z art. 27 ustawy KDT były wskazane przez wytwórców do kalkulacji dla danego wytwórcy maksymalnej kwoty kosztów osieroconych, określonej w załączniku nr 2 do ustawy KDT.

Wartość aktywów danego wytwórcy „R” jest obliczana na podstawie:

1. wartości księgowej netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie związanych tylko i wyłącznie z wytwarzaniem energii elektrycznej (bez ciepła) - według stanu na dzień 31 grudnia 2004 r.
2. odpisów amortyzacyjnych w ujęciu księgowym z lat 2005-2006, od wartości majątku związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 1. Wartość odpisów z lat 2005-2006 powinna być tożsama z tymi, które zostały przyjęte do ustalenia zaktualizowanej wartości księgowej netto aktywów opisanej symbolem „Nw”.
3. odpisów amortyzacyjnych dla każdego roku okresu korygowania, począwszy od 2007 r. (symbol „Aj”), obliczonych zgodnie z przepisami *ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych*, od zamrożonej wartości podatkowej netto rzeczowych środków trwałych, o których mowa w punkcie 1.

4. stopy dyskonta, równej wielkości średnioważonego kosztu kapitału ustalonej dla każdej jednostki wytwórczej danego wytwórcy, na rok, w którym doszło do spełnienia przez daną jednostkę wytwórczą warunku, o którym mowa w art. 33 ust. 1 pkt 1 ustawy KDT.

Wartość „R” powinna zostać ustalona osobno dla każdej jednostki wytwórczej dla danego wytwórcy, wskazanej w załączniku nr 7 do ustawy KDT, a następnie powinna zostać zdyskontowana przez skumulowaną stopę dyskonta ustaloną dla danej jednostki wytwórczej na rok, w którym doszło do spełnienia przez tę jednostkę warunku, o którym mowa w art. 33 ust. 1 pkt 1 ustawy KDT.

Należy zaznaczyć, iż podstawą do ustalenia „R” jest wartość majątku wytwórczego, tj. środki trwałe i środki trwałe w budowie, które zgodnie z art. 27 ustawy KDT były wskazane przez wytwórców do kalkulacji maksymalnej kwoty kosztów osieroconych dla każdego wytwórcy, określonej w załączniku nr 2 do ustawy KDT.

Dane o wartości aktywów danego wytwórcy o symbolu „R”, należy przedstawić według schematu określonego w tabeli nr 10 stanowiącej załącznik do Informacji.

II.5. Wysokość dotacji i umorzeń związanych z majątkiem służącym do wytwarzania energii elektrycznej objętym umowami długoterminowymi

Wartość dotacji i umorzeń, o której mowa w art. 27 ust. 1 ustawy KDT, oznaczona symbolem „P”, związana jest z majątkiem służącym do wytwarzania energii elektrycznej tj. dotyczy tylko i wyłącznie majątku objętego umowami długoterminowymi. Zakres majątku objętego kontraktami długoterminowymi i daty ich zawarcia zostały wymienione w zał. nr 1 do ustawy KDT.

Wytwórcy przedstawiają w formie oświadczenia informację o wysokości dotacji i umorzeń według stanu na 31 grudnia 2004 r. (tabela nr 10 stanowiąca załącznik do Informacji).

II.6. Kwota zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych, o której mowa w art. 37 ust. 3 ustawy KDT

„M” oznacza kwotę zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych, o której mowa w art. 37 ust. 3 ustawy KDT.

Jako kwotę zmniejszenia lub zwiększenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych należy przyjąć odpowiednią wielkość z decyzji administracyjnych Prezesa URE w sprawie korekt rocznych kosztów osieroconych danego wytwórcy/ lub prawomocnych wyroków sądu w ciągu całego okresu korygowania według schematu określonego w tabeli nr 11 stanowiącej załącznik do Informacji.

III. Termin przekazywania danych

Informacje i dane wymagane niniejszą Informacją powinny być przekazane przez Wytwórcę **w terminie do dnia 31 maja 2021 r.** W przypadku braku niektórych wymaganych danych i dokumentów w tym terminie powinny one zostać przekazane do URE niezwłocznie po ich uzyskaniu przez wytwórcę/podmiot. Nie później niż do 30 czerwca 2021 r. Wytwórca może dokonać weryfikacji i potwierdzenia aktualności przedłożonych danych.

Informacje i dane należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Departament Rozwoju Rynków i Spraw Konsumentckich w Urzędzie Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, z dopiskiem: „korekta końcowa KO”. Dodatkowo dane i informacje sporządzane w formie tabelarycznej należy przekazać również drogą elektroniczną na adres kdt@ure.gov.pl

Jednocześnie informuję, iż odpowiedź można przesłać w formie dokumentu elektronicznego przy użyciu właściwego podpisu elektronicznego w ramach elektronicznej skrzynki podawczej Urzędu Regulacji Energetyki na platformie ePUAP. Przesłane tą drogą dokumenty, zgodnie z ustawą z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.) traktowane są na równi z dokumentami w wersji papierowej opatrzonymi stosownymi podpisami.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/dr inż. Rafał Gawin/

Załącznik:

Tabele nr 1-13 ws korekty końcowej kosztów osieroconych dla okresu korygowania 2008-2020