

Warszawa, dnia 26 lipca 2022 r.

## Informacja

### Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 35/2022

#### w sprawie korekt kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego na 2021 rok

Działając na podstawie art. 30 ust. 1 oraz art. 46 ust. 1 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej<sup>1</sup> (Dz. U. z 2022 poz. 311, dalej „ustawa KDT”) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”), ustala w terminie do dnia 31 lipca każdego roku kalendarzowego, w drodze decyzji administracyjnej, korekty roczne kosztów osieroconych oraz korekty roczne kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za rok poprzedni.

Stosowne decyzje w tej sprawie za 2021 r. zostały podjęte w terminie ustawowym, tj. do dnia 31 lipca 2022 r. w stosunku do wszystkich wytwórców uczestniczących w 2021 r. w programie pomocy publicznej określonym ustawą KDT.

Zgodnie z zapisanymi w ustawie KDT algorytmami obliczeń korekt rocznych (art. 30 ust. 1 oraz art. 46 ust. 1), wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych oraz korekty rocznej kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego została obliczona jako różnica pomiędzy należną za 2021 r. a wypłaconą wytwórcy zaliczką na poczet ww. kosztów.

Poniżej przedstawione zostało indywidualne rozliczenie za 2021 r. każdego z wytwórców objętego ustawą KDT.

---

<sup>1</sup> Ustawa KDT jest programem pomocy publicznej, który ma ułatwić wytwórcom działanie na konkurencyjnym rynku energii po przedterminowym rozwiązaniu umów długoterminowych zawartych ze spółką Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Program ten został dopuszczony do stosowania Decyzją Komisji Europejskiej 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.).

Tabela 1. Rozliczenie pomocy publicznej z tytułu przedterminowego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej za 2021 r.

Lp.	Wytwórcy	Kwota zaliczek wypłaconych na poczet kosztów osieroconych za 2021 r. - wysokość określona we wnioskach (art. 24 uKDT)	Kwota zaliczek wypłaconych na poczet kosztów gazu ziemnego za 2021 r. - wysokość określona we wnioskach (art. 45 uKDT)	RAZEM kwota zaliczek	Korekta roczna kosztów osieroconych	Korekta roczna kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 ustawy	Suma korekt rocznych	Łączna kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom (zaliczki+korekty)
		1	2	3 = 1+2	4	5	6 = 4+5	7 = 3+6
<i>tys. zł</i>								
1	ZEL PAK SA - d. Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o. <sup>1)</sup>	92 352,398		92 352,398	78 214,300		78 214,300	170 566,698
3	CEZ Chorzów S.A. <sup>2)</sup>	16 439,998		16 439,998	38 279,283		38 279,283	54 719,281
4	Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	0,000	0,000	0,000	-17 288,391	0,000	-17 288,391	-17 288,391
	<b>RAZEM</b>	<b>108 792,396</b>	<b>0,000</b>	<b>108 792,396</b>	<b>99 205,192</b>	<b>0,000</b>	<b>99 205,192</b>	<b>207 997,588</b>

<sup>1)</sup> 30 grudnia 2020 r. nastąpiło połączenie Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. i Elektrowni Pątnów II Sp. z o.o., w trybie art. 492 § 1 pkt 1 i art. 494 § 2 ustawy z 15 września 2000 r. Kodeks Spółek Handlowych

<sup>2)</sup> dawniej Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.

Uwaga: pusta komórka oznacza, że dany Wytwórca nie bierze udziału w programie pokrycia kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego

Źródło: URE

Zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych zostały wypłacone w 2021 r. w łącznej kwocie 108,8 mln zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek ustalono wysokość 3 korekt rocznych, których suma wynosi 99,2 mln zł.

Zaliczki na poczet kosztów odebranego gazu ziemnego i nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym w 2021 r. wyniosły 0,0 mln zł. W wyniku rozliczenia tych kosztów ustalono wysokość 1 korekty rocznej, której suma wyniosła 0,0 mln zł.

Z powyższego zestawienia wynika, iż kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom za 2021 r. z uwzględnieniem korekt kosztów osieroconych oraz korekt kosztów odebranego gazu ziemnego i nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, wynosi prawie 208,0 mln zł.

Zobowiązania i należności z tytułu wydanych decyzji Prezesa URE w sprawie korekt rocznych zostaną uregulowane między wytwórcami a Zarządcą Rozliczeń S.A. w ustawowym terminie do dnia 30 września 2022 r.

Mając na względzie, że realizowany na podstawie ustawy KDT program pomocy publicznej dla wskazanych w tej ustawie przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej wspiera sektor wytwarzania energii elektrycznej począwszy od 2008 r., poniżej przedstawiono zestawienie łącznych środków finansowych przekazanych dedykowanym przedsiębiorstwom w podziale na grupy kapitałowe. Całkowita kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom za lata 2008 – 2021 obejmująca zaliczki na poczet kosztów osieroconych i kosztów odebranego gazu ziemnego i nieodebranego gazu ziemnego oraz korekty tych kosztów wyniosła łącznie prawie 17,5 mld zł.

Tabela 2: Zestawienie środków publicznych przekazanych wytwórcom w ramach programu pomocy publicznej z tytułu przedterminowego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej za lata 2008-2021

<b>Wytwórcy w ramach grup kapitałowych</b>	<b>Wypłaty w zaliczkach, korektach rocznych i korektach końcowych (ceny bieżące) w tys. zł</b>
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	9 722 048
ENEA S.A.	551 619
TAURON Polska Energia S.A.	2 135 090
Polenergia S.A.	1 707 860
CEZ a.s.	1 215 824
ZE PAK S.A.	2 097 603
<b>Razem</b>	<b>17 430 043</b>

Źródło: URE