



Prezes Rady Ministrów

Mateusz Morawiecki

Warszawa, dnia /elektroniczny znacznik czasu/

RM-0610-92-23
UC148

Pani Elżbieta WITEK
Marszałek Sejmu

Szanowna Pani Marszałek,

na podstawie art. 118 ust. 1 i art. 123 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej
przedstawiam Sejmowi

projekt ustawy o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie
odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii
elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw.

Rada Ministrów uznała ww. projekt za pilny ze względu na zapewnienie możliwości
minimalizowania podwyżek cen energii elektrycznej dla najbardziej wrażliwych odbiorców
oraz zwiększenie bezpieczeństwa funkcjonowania mikro, małych i średnich
przedsiębiorstw, a także podmiotów użyteczności publicznej wykonujących kluczowe
zadania.

Projekt ma na celu wykonanie prawa Unii Europejskiej.

Do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został
upoważniony Minister Klimatu i Środowiska.

Z poważaniem
Mateusz Morawiecki
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Do wiadomości:
wnioskodawca

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw^{1) 2)}

Art. 1. W ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 269 i 295) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 3 ust. 1, art. 4 ust. 2, art. 5 ust. 1, art. 6 ust. 1, art. 7 ust. 1, we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „2 MWh” zastępuje się wyrazami „3 MWh”;
- 2) w art. 3 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 4 ust. 2 pkt 1 i 2, art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 6 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 7 ust. 1 pkt 1 i 2 wyrazy „3 MWh” zastępuje się wyrazami „4 MWh”;
- 3) w art. 3 ust. 1 pkt 3, art. 4 ust. 2 pkt 3, art. 5 ust. 1 pkt 3, art. 6 ust. 1 pkt 3, art. 7 ust. 1 pkt 3 wyrazy „2,6 MWh” zastępuje się wyrazami „3,6 MWh”;
- 4) w art. 9 ust. 1 zdanie pierwsze oraz w ust. 19 wyrazy „3 MWh albo 2,6 MWh” zastępuje się wyrazami „4 MWh albo 3,6 MWh”;
- 5) w art. 9a wyrazy „2 MWh” zastępuje się wyrazami „3 MWh”;
- 6) w art. 57 w ust. 1:
 - a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „26 837 500 000 zł” zastępuje się wyrazami „24 255 459 679 zł”,
 - b) w pkt 1 w lit. a wyrazy „23 005 000 000 zł” zastępuje się wyrazami „17 019 133 066 zł”,

¹⁾ Niniejsza ustawa służy stosowaniu rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE L1 261 z 07.10.2022, str. 1).

²⁾ Niniejszą ustawą zmienia się następujące ustawy: 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa, ustawę z dnia 18 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym, ustawę z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19 i innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw i ustawę z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku.

- c) w pkt 2 wyrazy „rekompensaty, o których mowa w art. 15 ust. 3 - 2 812 500 000 zł.” zastępuje się wyrazami „rekompensat, o których mowa w art. 12 ust. 1 i art. 15 ust. 3 - 6 216 326 613 zł”.

Art. 2. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.³⁾) w art. 56 wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w ust. 1 po pkt 17e dodaje się pkt 17f w brzmieniu:
„17f) nie wykonuje zadań sprzedawcy z urzędu, o których mowa w art. 62c;”;
- 2) w ust. 2g pkt 1 nadać brzmienie:
„1) pkt 6a, 30c, 30e i 30f, wynosi od 1000 zł do 5000 zł.”;
- 3) w ust. 3 w pkt 1 wyrazy „3a-6c, 8-11, 12d-17b” zastępuje się wyrazami „3a-6, 6aa-6c, 8-11, 12d-17, 17b, 17d, 17f”;
- 4) po ust. 3 dodaje się ust. 3a-3c w brzmieniu:

„3a. W przypadku gdy ukarany podmiot w roku poprzedzającym rok wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, 1b-1e, 1g, 1k, 2, 3a-6c, 7-12, 12d-17b, 18a-27, 30a, 30d, 30g, 30h, 30r-30t, 31, 32, 32a, 35-38, nie osiągnął przychodu, Prezes URE, wymierzając karę pieniężną, uwzględnia ostatni ustalony przychód osiągnięty przez ten podmiot, a jeżeli kara pieniężna jest związana z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji – ostatni ustalony przychód z działalności koncesjonowanej.

3b. Kara pieniężna wymierzana w przypadku, o którym mowa w ust. 3a, nie może być niższa niż dolny próg kary określony odpowiednio w ust. 1 pkt 1, 1b-1e, 1g, 1k, 2, 3a-6c, 7-12, 12d-17b, 18a-27, 30a, 30d, 30g, 30h, 30r-30t, 31, 32, 32a, 35-38.

3c. W przypadku gdy przed wydaniem decyzji o wymierzeniu kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, 1b-1e, 1g, 1k, 2, 3a-6c, 7-12, 12d-17b, 18a-27, 30a, 30d, 30g, 30h, 30r-30t, 31, 32, 32a, 35-38, ukarany podmiot nie dysponuje danymi finansowymi niezbędnymi do ustalenia przychodu za rok podatkowy poprzedzający rok wymierzenia kary pieniężnej lub danych takich nie przedstawił Prezesowi URE – przepis ust. 3a i 3b stosuje się.”.

Art. 3. W ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa (Dz.U. z 2022 r.,

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1723, 2127, 2243, 2370, 2687 oraz z 2023 r. poz. 295.

poz. 2651, z późn. zm.⁴⁾) w art. 297 § 1 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 12 w brzmieniu:

„12) Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki – w związku z prowadzonym postępowaniem lub kontrolą zgodnie z przepisami ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687 oraz z 2023 r. poz. 295 i 1113).

Art. 4. 1. W ustawie z dnia 18 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2018 r. poz. 2538, z późn. zm.⁵⁾)) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 12 w pkt 2b po wyrazach „(Dz. U. poz. 2243)” dodaje się wyrazy „oraz środki uzyskane ze składki solidarnościowej, o której mowa w art. 29a ust. 1 tej ustawy”;
- 2) w art. 13 w pkt 5 po wyrazach „oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku” dodaje się wyrazy „oraz na wypłatę środków pochodzących z wpłat składki solidarnościowej, o której mowa w art. 29a ust. 1 tej ustawy”;
- 3) w art. 16 w ust. 1:
 - a) w pkt 1d po wyrazach „oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku” dodaje się wyrazy „oraz weryfikacja sprawozdań, o których mowa w art. 29d ust. 1 tej ustawy”;
 - b) po pkt 2h dodaje się pkt 2i-2k w brzmieniu:

„2i) przekazywanie na Fundusz Przeciwdziałania Covid-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19 i innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw, środków zgromadzonych z wpłat składki solidarnościowej, o której mowa w art. 29a ust. 1 ustawy z dnia 27 października 2022 r. środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku;

2j) wnioskowanie zgodnie z art. 65 ust. 3 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 2707 oraz z 2023 r. poz. 180, 236, 511, 556, 614, 1059, 1193 i 1234.

⁵⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 412, 1210, 1495 i 1532, z 2021 r. poz. 1093 oraz z 2022 r. poz. 202, 1477, 1692, 2243 i 2687.

COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw o przekazanie z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 tej ustawy, kwoty na podstawie wniosku, o którym mowa w art. 29f ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 27 października 2022 r. środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku;

2k) wnioskowanie zgodnie z art. 65 ust. 3 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw o przekazanie z rachunku Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 tej ustawy, kwoty wskazanej we wniosku Prezesa URE, o którym mowa w art. 29j ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 października 2022 r. środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku;”,

c) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) przygotowanie i przedkładanie Prezesowi URE listy przedsiębiorców obowiązanych, o których mowa w art. 29e ust. 4 ustawy z dnia 27 października 2022 r. środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku;”.

Art. 5. W ustawie z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19 i innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2020 r. poz. 568, z późn. zm.⁶⁾) w art. 65 w ust. 4 w pkt 5a po wyrazach „zgodnie z art. 24 ust. 4 tej ustawy” dodaje się wyrazy „oraz środków zgromadzonych z tytułu wpłat składki solidarnościowej, w której mowa w art. 29a ust. 1 tej ustawy”.

Art. 6. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295 i 1113) wprowadza się następujące zmiany:

⁶⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 695, 1086, 1262, 1478, 1747, 2175 i 2255, z 2021 r. poz. 1535 i 2368, z 2022 r. poz. 202, 1561, 1692, 1730, 1967, 2127, 2236 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295.

1) w art. 1 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) zasady i tryb uiszczania składki solidarnościowej;”;

2) w art. 2 w pkt 1 w lit. b wyrazy „785 zł/MWh” zastępuje się wyrazami „693 zł/MWh”;

3) w art. 9 ust. 11-13 otrzymują brzmienie:

„11. Wyłacone zaliczki rozlicza się z wnioskiem o wypłatę rekompensaty, o którym mowa w art. 11, oraz wnioskiem o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, składanym za miesiąc lipiec 2023 r. przez pomniejszenie kwoty rekompensaty za ten miesiąc.

12. W przypadku gdy zaliczki nie zostaną w całości rozliczone wartością rekompensaty oraz wnioskiem o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, za lipiec 2023 r. zostaną one rozliczone przez pomniejszenie wypłat z tytułu rekompensaty oraz wniosku o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, za kolejne miesiące.

13. W przypadku gdy w wyniku pomniejszenia rekompensaty oraz wniosku o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, wystąpi kwota do zwrotu, jest ona zwracana przez podmiot uprawniony na rachunek rekompensaty ceny maksymalnej, w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji na piśmie od zarządcy rozliczeń o kwocie zwrotu.”;

4) w art. 23:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art.

21 ust. 1, stanowi sumę:

1) iloczynu:

a) wolumenu sprzedaży energii elektrycznej oraz

b) dodatniej różnicy:

– średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej oraz

– średniego ważonego wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej

oraz

2) 97% sumy:

a) przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii,

b) przychodów z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oraz

- c) innych przychodów z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii
- gdzie wszystkie wartości są określone na dzień obliczenia odpisu na Fundusz.

2. Odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = W_d * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

W_d – wolumen sprzedaży energii elektrycznej w danym dniu,

$\overline{X_{CRd}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

$\overline{X_{CLd}}$ – średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.

Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmującej instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.”,

b) ust. 2b otrzymuje brzmienie:

„2b. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = \text{Max} (W_d - 0,3 * W_z; 0) * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

W_d – wolumen sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

W_z – wolumen energii elektrycznej zakupionej na dany okres, o którym mowa w ust. 2a,

$\overline{X_{CRd}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

$\overline{X_{CLd}}$ – średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy

z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{IRd} – przychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.

Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.”.”,

c) po ust. 2c dodaje się ust. 2d w brzmieniu:

„2d. Przy obliczaniu średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, 2 i 2b, podmioty, o których mowa w art. 21, nie uwzględniają przychodów:

1) ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii oznaczonych symbolem D_{Gd} ,

2) z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oznaczonych symbolem D_{IFd} ,

3) wynikających z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii oznaczonych symbolem D_{IRd} .”;

5) w art. 25 w ust. 2 w pkt 7b lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii, w danym dniu albo w danym okresie, o którym mowa w art. 23 ust. 2a.”;

6) po art. 29 dodaje się rozdział 3a w brzmieniu:

„Rozdział 3a

Składka solidarnościowa

Art. 29a. 1. Użyte w niniejszym rozdziale określenia oznaczają:

- 1) składka solidarnościowa – kwota środków finansowych podlegająca przekazaniu przez przedsiębiorcę obowiązanego na rachunek Funduszu za rok 2022;
- 2) dochód – odpowiednio, dochód osiągnięty z innych źródeł przychodów niż z zysków kapitałowych w rozumieniu art. 7 ust. 1 - 3 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub dochód z pozarolniczej działalności gospodarczej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych, a także dochód wskazany w ust. 2;
- 3) rok podatkowy – rok, o którym mowa w art. 8 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych albo rok kalendarzowy w przypadku, gdy przedsiębiorca, o którym mowa w art. 29b, jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych na podstawie przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych; w przypadku, gdy przedsiębiorca nie jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych, ani podatku dochodowego od osób prawnych przez rok podatkowy rozumie się rok obrotowy, o którym mowa w art. 3 ust. 1, pkt 9 ustawy z dnia 29 września 1994r. o rachunkowości, takiego przedsiębiorcy;

- 4) zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022 – odpowiednio, zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty za pierwszy rok podatkowy rozpoczynający się po dniu 31 grudnia 2021r. , które podatnicy podatku dochodowego od osób prawnych są zobowiązani składać urzędom skarbowym, w terminach wynikających z przepisów ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022, które podatnicy podatku dochodowego od osób fizycznych są zobowiązani składać urzędom skarbowym, w terminach wynikających z przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych;
 - 5) zyski albo dochody osiągnięte w roku podatkowym 2022 – dochód, o którym mowa w pkt 2, wykazany w zeznaniu, o którym mowa w pkt 4; przepis ten stosuje się odpowiednio do dochodów osiągniętych w innych latach podatkowych niż rok 2022;
 - 6) grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz.U. z 2023 r. poz. 120 i 295).
2. W przypadku przedsiębiorców:
- 1) opodatkowanych ryczałtem od dochodów spółek, zgodnie z rozdziałem 6b ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się dochód jaki byłby osiągnięty, gdyby ten przedsiębiorca był opodatkowany na zasadach określonych w art. 7 i 19 tej ustawy;
 - 2) wchodzących w skład podatkowej grupy kapitałowej, o której mowa w art. 1a ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się dochód tego przedsiębiorcy, obliczony zgodnie z art. 7 ust. 2 – 3 tej ustawy;
 - 3) prowadzących działalność w formie spółki niebędącej osobą prawną w rozumieniu art. 4a pkt 14 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub art. 5a pkt 26 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się taki dochód, jaki byłby osiągnięty gdyby ten przedsiębiorca był podatnikiem podatku dochodowego od osób prawnych.
3. Jeżeli przedsiębiorca osiąga przychody z udziału w spółce niebędącej osobą prawną, o której mowa w ust. 2 pkt 3, opodatkowane podatkiem dochodowym zgodnie z art. 5 ustawy

z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub art. 8 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych i przychody te są wykazane dla celów obliczenia składki solidarnościowej na podstawie ust. 2 pkt 3, przedsiębiorca ten może wyłączyć z dochodu, o którym mowa w ust. 2 ust. 1 pkt 2, dochody, jakie przypadają na ten udział w takiej spółce niebędącej osobą prawną.

Art. 29b.

1. Do przekazania składki solidarnościowej obowiązany jest przedsiębiorca, który w dniu 1 stycznia 2023 r. spełniał łącznie następujące warunki:

- 1) prowadził działalność gospodarczą w co najmniej jednym z następujących obszarów:
 - a) eksploatacji złóż węgla kamiennego lub węgla brunatnego na podstawie koncesji, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r., poz. 633),
 - b) wytwarzania produktów koksowania węgla w instalacjach, o których mowa w załączniku 1 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz.U. UE L 334 z 17.12.2010, str.17, Dz. U. L 158, 19.6.2012, str. 25),
- 2) nie był w 2022 r. małym przedsiębiorcą ani średnim przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców

- zwany dalej „przedsiębiorcą obowiązany”.

2. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy przedsiębiorcy:

- 1) prowadzącego działalność w zakresie eksploatacji węgla kamiennego, który w roku podatkowym 2022 został objęty systemem wsparcia, o którym mowa w art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego (Dz. U. 2022, poz. 1309) lub
- 2) prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 lit. b, którego wysokość przychodów ze sprzedaży wyrobów węglowych, o których mowa w ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym stanowi co najwyżej 75% przychodu uzyskanego w roku podatkowym 2022.

- 3) prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie eksploatacji złóż węgla brunatnego, którego obrót z tej działalności gospodarczej w roku podatkowym 2022 wynosił mniej niż 75% całości obrotu.”.

3. W przypadku przedsiębiorców prowadzących działalność w co najmniej jednym z zakresów określonych w ust.12 pkt 1, którzy w 2022 r. podlegali połączeniu w trybie art. 492 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467, z późn. zm.⁷⁾) do określenia przedsiębiorcy obowiązującego stosuje się odpowiednio przepisy ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa (Dz. U. z 2022 r. poz. 2651 i 2707) dotyczące sukcesji podatkowej.

4. Przedsiębiorcy obowiązani, którzy wchodzi w skład grupy kapitałowej, podlegają obowiązkowi, o którym mowa w ust. 1, oddzielnie.

Art. 29c. 1. Wysokość składki solidarnościowej oblicza się według wzoru:

- 1) w przypadku przedsiębiorcy obowiązującego posiadającego koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. a przed dniem 1 stycznia 2022 r. lub przedsiębiorcy, który rozpoczął działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. b, przed tą datą:

$$(S) = [D_{2022-1,2} \times ((D_{2018} + D_{2019} + D_{2020} + D_{2021})/n)] \times 0,33$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

(S) – wysokość składki solidarnościowej wyrażoną w tys. złotych;

D₂₀₂₂ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022, wyrażony w tys. złotych;

D₂₀₁₈ – dochód osiągnięty w roku podatkowym po 31 grudnia 2017r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1, zero;

D₂₀₁₉ – dochód osiągnięty w roku podatkowym po 31 grudnia 2018 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1, zero;

⁷⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały wymienione w Dz. U. z 2022 r. poz. 1488, 2280 i 2346 oraz z 2023 r. poz. 739 i 825.

D₂₀₂₀ – dochód osiągnięty w roku podatkowym po 31 grudnia 2019 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1, zero;

D₂₀₂₁ – dochód osiągnięty w roku podatkowym po 31 grudnia 2020 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1, zero;

n – liczba lat, w których przedsiębiorca obowiązany prowadził działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1, przypadających w okresie 2018-2021;

2) w przypadku przedsiębiorcy obowiązanego, który uzyskał koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. a, lub rozpoczął prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. b:

a) po 31 grudnia 2021 r. lub

b) przed dniem 1 stycznia 2022 r., a suma jego dochodów osiągniętych w latach 2018-2021 lub w krótszym okresie jest równa lub mniejsza niż zero:

$$(S) = [D_{2022} \times 0,8] \times 0,25$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

(S) – wysokość składki solidarnościowej wyrażoną w tys. złotych;

D₂₀₂₂ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022.

2. Jeżeli wysokość składki solidarnościowej (S) wyliczonej zgodnie z ust.1 jest mniejsza od zera, przyjmuje się, że wysokość składki solidarnościowej (S) wynosi zero.

3. W przypadku przedsiębiorcy obowiązanego, który spełniał warunki, o których mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 w okresie krótszym niż cztery lata podatkowe poprzedzające rok 2022, średni roczny dochód oblicza się z uwzględnieniem faktycznego okresu prowadzenia przez niego działalności, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1.

4. W przypadku przedsiębiorcy obowiązanego, który został objęty obowiązkiem dokonania wpłaty gazowego odpisu na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 4 ustawy dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 2687 oraz z 2023 r. poz. 295, 556 i 1234), lub

odpisu na Fundusz, do obliczenia wysokości składki solidarnościowej nie uwzględnia się dochodu osiągniętego z działalności podlegającej tym odpisom.

5. W przypadku, o którym mowa w art. 8 ust. 2a ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych, za dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022 należy przyjmować dochód ustalony poprzez przemnożenie średniomiesięcznego dochodu osiągniętego przez przedsiębiorcę w okresie całego pierwszego roku podatkowego przez liczbę 12, odpowiadającą liczbie miesięcy w roku kalendarzowym. Średniomiesięczny dochód osiągnięty przez przedsiębiorcę w pierwszym roku podatkowym należy wyliczyć poprzez podzielenie dochodu osiągniętego przez przedsiębiorcę w pierwszym roku podatkowym przez liczbę miesięcy w pierwszym roku podatkowym działalności.

Art. 29d. 1. Przedsiębiorca obowiązany samodzielnie oblicza wysokość składki solidarnościowej i przekazuje do zarządcy rozliczeń dane dotyczące jej obliczenia i wysokości w sprawozdaniu dotyczącym składki solidarnościowej, zwanym dalej „sprawozdaniem”, zgodnie ze wzorem, o którym mowa w ust. 6, w terminie określonym w ust. 5.

2. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) oznaczenie przedsiębiorcy – jego firmę, siedzibę i adres poczty elektronicznej;
- 2) numer identyfikacji podatkowej – NIP;
- 3) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada albo numer równoważnego rejestru państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji albo numer identyfikacji podatkowej NIP;
- 4) oznaczenie okresu, którego dotyczy sprawozdanie;
- 5) wysokość należnej składki solidarnościowej obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w art. 29c;
- 6) elementy składowe wzoru, o którym mowa w art. 29c ust. 1 pkt 1 lub art. 29c ust. 1 pkt 2, wykorzystane do obliczenia wysokości składki solidarnościowej;
- 7) oświadczenie o prowadzeniu działalności, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1;
- 8) oświadczenie o spełnieniu warunku, o którym mowa w art. 29b ust. 1 pkt 2;

9) oświadczenie o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że dane zawarte w niniejszym sprawozdaniu są kompletne i zgodne z prawdą.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

3. Złożenie i weryfikacja sprawozdania, a także korespondencja z zarządcą rozliczeń, odbywają się w formie elektronicznej.

4. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, składa się w postaci elektronicznej przy użyciu środków komunikacji elektronicznej, opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym, przez członków organu uprawnionych do reprezentacji przedsiębiorcy obowiązanego, zgodnie z zasadami ujawnionymi we właściwym rejestrze.

5. Przedsiębiorca obowiązany składa sprawozdanie w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy z dnia o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw, a w przypadku gdy przedsiębiorca ten, nie jest obowiązany do złożenia zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022 w terminie do końca czerwca 2023 r., - wówczas składa on sprawozdanie do końca trzeciego miesiąca roku następującego odpowiednio po roku podatkowym lub obrotowym rozpoczynającym się w 2022 r. lub w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy z dnia o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw – w zależności od tego, który termin jest późniejszy. Termin przypadający w dzień wolny od pracy przypada w pierwszy dzień roboczy po tym terminie. Obowiązek złożenia sprawozdania dotyczy każdego przedsiębiorcy obowiązanego.

6. Zarządca rozliczeń w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw finansów publicznych, opracowuje wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 1 wraz z opisem sposobu jego wypełnienia i udostępnia go na swojej stronie internetowej w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie ustawy z dnia o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw.

Art. 29e. 1. Zarządca rozliczeń dokonuje weryfikacji sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, złożonego przez przedsiębiorcę obowiązującego pod względem:

- 1) błędów obliczeniowych, co jest rozumiane jako podstawowe sprawdzenie poprawności działań matematycznych przeprowadzonych na podstawie wzoru, o którym mowa w art. 29c ust. 1 pkt 1 lub art. 29c ust. 1 pkt 2 oraz oczywistych pomyłek;
- 2) kompletności danych zawartych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 2;
- 3) prawidłowej reprezentacji tego przedsiębiorcy, na podstawie dokumentów potwierdzających uprawnienie do reprezentowania tego przedsiębiorcy.

2. W przypadku gdy sprawozdanie zawiera braki formalne lub oczywiste omyłki zarządca rozliczeń, w terminie 14 dni od dnia otrzymania sprawozdania, wzywa przedsiębiorcę obowiązującego do usunięcia braków formalnych lub oczywistych omyłek w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania do ich usunięcia. Usunięcie braków formalnych lub oczywistych omyłek wskazanych w wezwaniu polega na złożeniu poprawionego sprawozdania.

3. W przypadku:

- 1) nieusunięcia braków formalnych lub oczywistych omyłek w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania do ich usunięcia, lub
- 2) negatywnej weryfikacji sprawozdania

- zarządca rozliczeń przekazuje Prezesowi URE wniosek o przeprowadzenie kontroli zgodności informacji i oświadczeń złożonych w tym sprawozdaniu ze stanem faktycznym lub księgami rachunkowymi oraz dokumentacją zgromadzoną w sprawie.

4. Zarządca rozliczeń, po dokonaniu czynności, o których mowa w ust. 1 i 2, przekazuje Prezesowi URE:

- 1) listę przedsiębiorców obowiązujących, którzy złożyli sprawozdanie, o którym mowa w art. 29d ust. 1, do zarządcy rozliczeń wraz ze złożonymi sprawozdaniami, w terminie 5 dni roboczych od dnia upływu terminu określonego w art. 29d ust. 5;
- 2) aktualizację tej listy każdorazowo w przypadku otrzymania od przedsiębiorcy obowiązującego nowego sprawozdania lub poprawionego sprawozdania po dniu upływu terminu określonego w pkt 1, w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego sprawozdania.

5. Korespondencja i wymiana informacji pomiędzy zarządcą rozliczeń a Prezesem URE odbywa się wyłącznie w drodze elektronicznej. Informacje przekazuje się w formie umożliwiającej ich przetwarzanie, wyszukiwanie, sortowanie, filtrowanie, przeglądanie i wydruk, a także kopiowanie danych na informatyczne nośniki danych.

Art. 29f. 1. W przypadku korekty zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym, przedsiębiorca obowiązany składa korektę sprawozdania do zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni od dnia złożenia korekty zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w danym roku podatkowym.

2. Korektę sprawozdania, o której mowa w ust. 1, można złożyć nie później niż do dnia otrzymania informacji o rozpoczęciu przeprowadzania kontroli, o której mowa w art. 29i.

3. W przypadku stwierdzenia, na podstawie korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 1, że przekazana na rachunek Funduszu składka solidarnościowa jest:

1) zaniżona – przedsiębiorca obowiązany, w terminie 7 dni od dnia złożenia korekty sprawozdania, obowiązany jest przekazać na rachunek Funduszu kwotę stanowiącą różnicę między wysokością składki solidarnościowej określonej w korekcie sprawozdania a wysokością składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1, powiększoną o należne odsetki jak dla zaległości podatkowych za opóźnienie liczone od dnia wpłaty składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1 do dnia wpłaty różnicy między wysokością składki solidarnościowej określonej w korekcie sprawozdania a wysokością składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1;

2) zawyżona – przedsiębiorca obowiązany składa wniosek do zarządcy rozliczeń o zwrot nadpłaty, po złożeniu korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 1.

Art. 29g. 1. Przedsiębiorca obowiązany uiszcza składkę solidarnościową w terminie 30 dni od ostatniego dnia terminu na złożenie sprawozdania, ustalonego zgodnie z art. 29d ust. 5, na rachunek bankowy Funduszu wskazany przez zarządcę rozliczeń.

2. Składka solidarnościowa przekazana na rachunek bankowy Funduszu stanowi dla przedsiębiorcy obowiązany koszt uzyskania przychodów w rozumieniu ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych albo ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.

3. Zarządca rozliczeń przekazuje środki finansowe pochodzące z wpłat składki solidarnościowej przez przedsiębiorców obowiązanych na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, na podstawie wpłat dokonanych w terminie do 7 dni roboczych od dokonania każdej wpłaty składki solidarnościowej na rachunek bankowy Funduszu Wpłaty Różnicy Ceny, wraz z odsetkami, jeżeli takie powstaną.

4. Zarządca rozliczeń przekazuje po raz pierwszy środki finansowe, o których mowa w ust. 3, na rachunek Funduszu COVID-19, po zmianie planu finansowego Funduszu.

5. Zarządca rozliczeń przekazuje Prezesowi URE listę przedsiębiorców obowiązanych, którzy przekazali składkę solidarnościową na rachunek Funduszu, wraz z informacją o wpłaconych przez nich kwotach oraz dacie dokonania wpłaty, w terminie 30 dni od dnia określonego zgodnie z art. 29g ust. 1, a następnie jeden raz w miesiącu lub na żądanie Prezesa URE.

6. Zarządca rozliczeń nie pobiera wynagrodzenia za dokonanie czynności, o których mowa w niniejszym rozdziale, a koszty z tym związane pokrywa w ramach kosztów działalności, o której mowa w art. 49 ust. 1 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.

Art. 29h. 1. Prezes URE na podstawie danych przekazanych przez:

- 1) ministra właściwego do spraw gospodarki złożami kopalin na temat przedsiębiorców, o których mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1,
- 2) ministra właściwego do spraw środowiska na temat przedsiębiorców, którym udzielono koncesje na prowadzenie działalności, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. a oraz ministra właściwego do spraw klimatu na temat przedsiębiorców, którzy prowadzą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania produktów koksowania węgla, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1 lit. b,
- 3) Krajową Administrację Skarbową, zwaną dalej „KAS”, dotyczących spełnienia przesłanki, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 2 i w art. 29b ust. 2 pkt 2 przez przedsiębiorców spełniających przesłankę, o której mowa w art. 29b ust. 1 pkt 1

- przygotowuje wykaz przedsiębiorców obowiązanych.

2. Minister właściwy do spraw aktywów państwowych oraz minister właściwy do spraw środowiska oraz minister właściwy do spraw klimatu przekazują w postaci elektronicznej, w terminie 15 dni od daty wejścia w życie ustawy, do Prezesa URE dane przedsiębiorców, o których mowa w ust. 1.

3. Prezes URE przekazuje w postaci elektronicznej zarządcy rozliczeń wykaz, o którym mowa w ust. 1, w terminie 25 dni od dnia wejścia w życie ustawy z dnia o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw.

4. Wykaz przedsiębiorców przekazuje się w formie umożliwiającej jego przetwarzanie, wyszukiwanie, sortowanie, filtrowanie, przeglądanie i wydruk, a także kopiowanie danych na informatyczne nośniki danych.

5. Prezes URE porównuje wykaz, o którym mowa w ust. 1, z listami przedsiębiorców, o których mowa w art. 29e ust. 4 i art. 29g ust. 5.

Art. 29i 1. Prezes URE przeprowadza kontrolę wypełnienia przez przedsiębiorców obowiązanych, o których mowa w art. 29b ust. 1, obowiązków wynikających z ustawy.

2. Kontrola, o której mowa w ust. 1, polega na sprawdzeniu złożenia sprawozdania i dokonania wpłaty składki solidarnościowej zgodnie z terminami określonymi w ustawie - na podstawie porównania, o którym mowa w art. 29h ust. 5, oraz prawidłowości ustalenia przez przedsiębiorcę obowiązanej wysokości składki solidarnościowej.

3. Kontrola, o której mowa w ust. 1, jest przeprowadzana w siedzibie:

- 1) Prezesa URE, na podstawie dokumentów i wyjaśnień dotyczących sprawozdania lub korekty sprawozdania, przekazanych przez zarządcę rozliczeń, lub
- 2) przedsiębiorcy obowiązanej.

4. Czynności kontrolne wobec przedsiębiorcy obowiązanej przeprowadzają pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki, z uwzględnieniem ust. 11, na podstawie pisemnego upoważnienia Prezesa URE, po okazaniu legitymacji służbowej oraz po doręczeniu podmiotowi lub osobie przez niego upoważnionej, upoważnienia do przeprowadzenia kontroli.

5. Upoważnienie, o którym mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) imię i nazwisko, stanowisko służbowe oraz numer legitymacji służbowej pracownika uprawnionego do przeprowadzenia kontroli;

- 2) oznaczenie kontrolowanego;
- 3) określenie zakresu kontroli;
- 4) wskazanie daty rozpoczęcia i przewidywanego terminu zakończenia kontroli;
- 5) wskazanie podstawy prawnej kontroli;
- 6) oznaczenie organu kontroli;
- 7) określenie daty i miejsca wystawienia upoważnienia;
- 8) podpis osoby wystawiającej upoważnienie z podaniem zajmowanego stanowiska służbowego;
- 9) pouczenie o prawach i obowiązkach kontrolowanego.

6. Upoważnionym pracownikom przysługuje od kontrolowanego przedsiębiorcy prawo do:

- 1) wejścia na teren nieruchomości i obiektów należących do przedsiębiorcy obowiązanej;
- 2) żądania ustnych i pisemnych informacji, w tym informacji o operacjach gospodarczych potwierdzających wysokość osiągniętego dochodu z prowadzonej działalności gospodarczej w latach podatkowych 2018-2022 oraz o wysokości dochodu osiągniętego w odniesieniu do działalności koncesjonowanej w latach podatkowych 2018-2022, niezbędnych do określenia wysokości należnej składki solidarnościowej przedsiębiorcy kontrolowanego;
- 3) wglądu do ksiąg rachunkowych, przedstawienia dokumentów niezbędnych do weryfikacji danych przedstawionych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, oraz przedstawienia informacji lub dokumentów od innych podmiotów niż przedsiębiorca obowiązany, które są w ich w posiadaniu, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

7. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół, który zawiera ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń złożonych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, w przypadku gdy przedsiębiorca kontrolowany takie sprawozdanie złożył, ustalenia zawierające weryfikację danych niezbędnych do określenia należnej składki solidarnościowej wraz z jej wysokością oraz pouczenie o sposobie złożenia zastrzeżeń co do jego treści, przy

czym termin do zgłoszenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu.

8. W przypadku odmowy podpisania protokołu z kontroli przez kontrolowanego, kontrolujący dokonuje stosownej adnotacji w protokole. Odmowa podpisania protokołu przez kontrolowanego nie stanowi przeszkody do jego podpisania przez kontrolującego oraz nie zwalnia kontrolowanego z obowiązku wpłaty składki solidarnościowej w wysokości określonej w protokole.

9. Szef KAS, na wniosek Prezesa URE, jest obowiązany do przedłożenia zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty, w zakresie dochodów w roku podatkowym 2018-2022, oraz innych danych znajdujących się w ewidencjach i rejestrach organów podatkowych prowadzonych na podstawie odrębnych przepisów, dotyczących przedsiębiorcy obowiązanej, niezbędnych do realizacji przez Prezesa URE zadań wynikających z ustawy.

10. Prezes URE może wystąpić z wnioskiem do Szefa KAS o dokonanie w jego imieniu kontroli u przedsiębiorcy obowiązanej w celu potwierdzenia poprawności obliczeń składki solidarnościowej wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, w tym sprawdzenia danych dotyczących liczby zatrudnionych. Przepisy ust. 2-8 stosuje się odpowiednio. Szef KAS przekazuje protokół z kontroli Prezesowi URE niezwłocznie po zakończeniu kontroli.

11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości złożonego sprawozdania, Prezes URE wzywa przedsiębiorcę obowiązanej do złożenia korekty sprawozdania w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania oraz informuje o tym zarządcę rozliczeń.

12. Przepisy ust. 1-11 stosuje się odpowiednio do korekty sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1.

13. W sprawach dotyczących kontroli, o której mowa w ust. 1, w zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, stosuje się przepisy ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców oraz przepisy art. 23c-23l ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 - Prawo energetyczne dotyczące kontroli.

Art. 29j. 1. W przypadku stwierdzenia na podstawie porównania, o którym mowa w art. 29h ust. 5, niezłożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, Prezes URE wzywa przedsiębiorcę obowiązanej do złożenia sprawozdania w terminie 14 dni od dnia otrzymania

wezwania i wniesienia należnej składki na rachunek Funduszu w terminie 14 dni od dnia złożenia sprawozdania wraz z odsetkami za opóźnienie oraz informuje o tym zarządcę rozliczeń.

2. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli, że składka solidarnościowa w złożonym przez przedsiębiorcę obowiązanych sprawozdaniu została:

1) zaniżona - Prezes URE wzywa tego przedsiębiorcę do złożenia korekty sprawozdania i dokonania wpłaty kwoty stanowiącej różnicę między należną składką solidarnościową obliczoną zgodnie ze skorygowanym sprawozdaniem, a składką wniesioną przez przedsiębiorcę obowiązanych na rachunek Funduszu w wysokości wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie w terminie 14 dni od dnia zakończenia kontroli;

2) zawyżona – Prezes URE składa wniosek do zarządcy rozliczeń o zwrot nadpłaty, a zarządca rozliczeń dokonuje zwrotu nadpłaty w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku.

3. Wysokość środków finansowych potrzebnych na pokrycie wypłaty nadpłat dla przedsiębiorcy obowiązanych, zgodnie z ust. 2 pkt 2, zarządca rozliczeń uwzględnia we wniosku, który składa do dysponenta Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.

4. W przypadku niezłożenia sprawozdania w terminie, o którym mowa w ust. 1, lub niedokonania w terminie korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 2 pkt 1, w terminie o którym mowa w ust. 2 pkt 1, Prezes URE określa wysokość składki solidarnościowej wraz z odsetkami za opóźnienie w drodze decyzji administracyjnej i wzywa do jej przekazania na Fundusz w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odpis decyzji doręcza się zarządcy rozliczeń. Decyzja Prezesa URE podlega natychmiastowemu wykonaniu.

5. W przypadku gdy przedsiębiorca obowiązanych uiszczył składkę solidarnościową w zaniżonej wysokości, Prezes URE jest obowiązanych określić wysokość składki solidarnościowej w drodze decyzji administracyjnej i wzywa do zapłacenia różnicy między składką należną a uiszczoną w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odpis decyzji doręcza się zarządcy rozliczeń. Decyzja Prezesa URE podlega natychmiastowemu wykonaniu.

6. Do postępowania przed Prezesem URE stosuje się przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, z uwzględnieniem ust. 7.

7. Na decyzje oraz postanowienia na które przysługuje zażalenie, wydawane przez Prezesa URE, przysługuje odpowiednio odwołanie albo zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

8. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji oraz zażalenia na postanowienie Prezesa URE toczy się według przepisów Kodeksu postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

9. Odwołanie wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

10. Zażalenie wnosi się w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

11. W sprawach dotyczących obliczenia odsetek od składki solidarnościowej, w przypadku niewpłacenia jej w terminie lub wpłacenia w niewłaściwej wysokości, stosuje się odpowiednio ustawę z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa.

12. Odsetki za opóźnienie są liczone od dnia upływu terminu określonego w art. 29g ust. 1, odpowiednio w zależności od przypadków ujętych w art. 29j.

13. Odwołanie od decyzji Prezesa URE nie zwalnia z obowiązku zapłacenia składki solidarnościowej w wysokości zgodnej z decyzją Prezesa URE.

Art. 29k. W przypadku określenia wysokości składki solidarnościowej w trybie, o którym mowa w art. 29j, przedsiębiorca obowiązany niezwłocznie dokonuje wpłaty składki solidarnościowej.

Art. 29l. 1. Wpływy ze składki solidarnościowej mogą być przeznaczane na wypłatę i obsługę:

- 1) rekompensat, o których mowa w art. 3 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, z 2023 r. poz. 295 i 556);
- 2) refundacji podatku VAT, o której mowa w art. 18 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu;
- 3) rekompensat, o których mowa w art. 8 ust. 1 i art. 20 ust. 3 ustawy;

- 4) rekompensat lub zaliczek, o których mowa odpowiednio w art. 62g ust. 1, art. 62h ust. 1 pkt 2 i art. 62i ust. 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz w art. 8, art. 11 i art. 12 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 202, 1477, 1692, 1723 i 2127).

2. Przekazanie środków na cele wskazane w ust. 1 pkt 1-3 następuje zgodnie z zasadami określonymi w art. 65 ust. 3 ustawy z dnia 31 marca 2020 r o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw w powiązaniu odpowiednio z:

1) art. 9 lub art. 22 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu w przypadku celów, o których mowa w ust. 1 pkt 1-2 oraz 4;

2) art. 17 lub art. 20 ust. 5 ustawy, w przypadku celu, o którym mowa w ust. 1 pkt 3.”;

7) po art. 31 dodaje się art. 31a – 31c w brzmieniu:

„Art. 31a. 1. Karze pieniężnej podlega ten kto:

- 1) będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorcy obowiązanej nie dopełnia obowiązku złożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, lub nie usuwa braków formalnych lub oczywistych omyłek w zakresie wskazanym przez zarządcę rozliczeń i nie przedkłada nowego sprawozdania w terminie, o którym mowa w art. 29e ust. 2, określonym przez zarządcę rozliczeń, lub korekty sprawozdania w terminie, o którym mowa w art. 29i ust. 12 określonym przez Prezesa URE;
- 2) nie dopełnia obowiązku uiszczenia składki solidarnościowej w terminie, o którym mowa w art. 29g ust. 1;
- 3) uniemożliwia dokonanie kontroli, o której mowa w art. 29i ust. 1, poprzez uniemożliwienie wstępu na teren nieruchomości lub siedziby przedsiębiorstwa należącego do kontrolowanego;
- 4) nie udostępnia w ramach kontroli, o której mowa w art. 29i ust. 1, wymaganych dokumentów lub odmawia złożenia wyjaśnień.

2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, kara wynosi nie więcej niż 300% miesięcznego wynagrodzenia brutto karanej osoby kierującej działalnością przedsiębiorcy obowiązanego.

3. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, kara wynosi 25% wysokości należnej składki solidarnościowej.

4. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt. 3, kara wynosi 50 000 zł.

5. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt. 4, kara wynosi 50 000 zł.

Art. 31b. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, wymierza Prezes URE w drodze decyzji administracyjnej, od której przysługuje odwołanie Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Art. 31c. 1. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, płatne są na rachunek bankowy Funduszu, o którym mowa w art. 29g.

2. Należności pieniężne z tytułu kar, o których mowa w art. 31a, stanowią dochód Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 i są przeznaczone na cele, o których mowa w art. 29l.

3. Środki wpłacone zgodnie z ust. 1 zarządca rozliczeń przekazuje na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.

4. Karę pieniężną, o której mowa w art. 31a, uiszcza się w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja Prezesa URE o wymierzeniu kary pieniężnej stała się prawomocna.

5. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, w zakresie egzekucji obowiązków o charakterze pieniężnym.

6. W sprawach dotyczących kar pieniężnych, o których mowa w art. 31a, stosuje się odpowiednio przepisy działu III ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa, z wyłączeniem przepisów dotyczących umarzania należności, odraczania płatności oraz rozkładania płatności na raty.

7. Kar pieniężnych, o których mowa w art. 31a, nie wymierza się, jeżeli od stwierdzenia naruszeń ustawy, o których mowa w art. 31a ust. 1, upłynęło 5 lat.

8. Bieg terminu do nałożenia kary pieniężnej zostaje zawieszony od dnia:

- 1) wydania przez organ postanowienia o zawieszeniu postępowania, gdy rozstrzygnięcie sprawy przez organ i wydanie decyzji zależy od uprzedniego rozstrzygnięcia zagadnienia wstępnego przez inny organ lub sąd;
- 2) wniesienia odwołania na decyzję w sprawie nałożenia kary pieniężnej.

9. Termin do nałożenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 31a, biegnie dalej od dnia następującego po dniu, w którym:

- 1) decyzja innego organu stała się ostateczna lub orzeczenie sądu uprawomocniło się;
 - 2) orzeczenie sądu stało się prawomocne.
- 8) w art. 43:
- a) w ust. 1 wyrazy „19 615 420 596 zł” zastępuje się wyrazami „15 455 982 453 zł”,
 - b) w ust. 2 pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:
 - „2) w 2023 r. – 7 900 782 939 zł;
 - 3) w 2024 r. – 5 970 143 257 zł;”.

Art. 7. Zarządca rozliczeń umieszcza na swojej stronie internetowej informację z numerem rachunku bankowego, na który należy dokonywać wpłaty składki solidarnościowej, oraz adres poczty elektronicznej właściwy do prowadzenia korespondencji w sprawie składki solidarnościowej, w terminie 14 dni od wejścia w życie ustawy.

Art. 8. Wobec odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 2 lit. b–f ustawy zmienianej w art. 6, cenę, o której mowa w art. 2 pkt 1 lit. b ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się od dnia 1 października 2023 r. Wobec tych odbiorców do dnia 30 września 2023 r. stosuje się cenę, o której mowa w art. 2 pkt 1 lit. b ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 9. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6 zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6, jednak nie dłużej niż przez 24 miesiące od dnia wejścia w życie art. 6 pkt 3 i 4 niniejszej ustawy i mogą być zmieniane.

Art. 10. Ustawa wchodzi w życie w terminie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów art. 6 pkt 4 - 5, które wchodzi w życie w po upływie 2 miesięcy od dnia ogłoszenia.

UZASADNIENIE

1.1. Potrzeba i cel wydania aktu prawnego.

Wzrost cen energii i paliw w Polsce był i jest spowodowany nałożeniem się szeregu niesprzyjających okoliczności oraz regulacji, wynikających przede wszystkim z inwazji zbrojnej Rosji na Ukrainę, która zachwiała bezpieczeństwem całej Europy. Dodatkowo zachodzi wzajemne uzależnienie i wzmocnienie między kryzysem energetycznym a inflacją, która obecnie dotyka mieszkańców wszystkich państw UE, która wpływa również na ceny surowców energetycznych na rynkach światowych. Nadal występuje presja na cały sektor gazowy, paliwowy, energetyczny i ciepłowniczy, która bezpośrednio oddziałuje na wszystkich obywateli oraz instytucje użyteczności publicznej, skutkuje koniecznością pokrywania wyższych kosztów utrzymania, poniesienia kosztów inflacji – co pierwotnie wynikało m.in.: z zaprzestania importu węgla, ropy i produktów ropopochodnych z Rosji, konieczności uniezależnienia się mieszkańców państw unijnych od importu z Rosji, lecz pośrednio także ze wzmożonych procesów migracyjnych wywołanych kryzysem.

Celem projektu jest dalsze wsparcie procesu minimalizowania podwyżek cen dla najbardziej wrażliwych odbiorców oraz zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego państwa poprzez utrzymanie rozwiązań osłonowych obowiązujących od 2022 r., w tym przede wszystkim maksymalnej ceny energii elektrycznej i maksymalnej ceny paliw gazowych dla wskazanych grup odbiorców oraz zapewnienie środków na ich funkcjonowanie, także w sezonie zimowym 2023/24.

Przedkładany projekt ustawy o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz niektórych innych ustaw (dalej: projekt regulacji) zakłada zapewnienie stabilnego poziomu cen energii elektrycznej i paliw gazowych dla wybranych grup odbiorców, a przez to stanowi instrument służący zabezpieczeniu i utrzymaniu płynności finansowej przedsiębiorstw pełniących szczególną rolę społeczną i gospodarczą, zapewnieniu stabilności energetycznej Polski, ochrony rozwoju gospodarki i wzrostu PKB oraz zabezpieczenia przed falą upadłości. Szczególnej, przedłużonej ochronie poddani będą odbiorcy wrażliwi i ubodzy energetycznie, którzy są szczególnie narażeni na wzrost cen paliw i energii, m.in. podmioty użyteczności publicznej i inne.

Zaproponowane zmiany dotyczą w szczególności przepisów ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, jak również ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. Zmiany w przepisach ww. ustaw odnoszą się w szczególności do zakresu utrzymanego wsparcia, określają dodatkowe źródło środków finansowych na wspomniane wsparcie i zasady pozyskiwania tych środków, Modyfikacja przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, wynika z konieczności zwiększenia kompetencji kontrolnych Prezesa URE, związanych z nakładanymi na urząd dodatkowymi obowiązkami. Z tego względu zasadne jest udostępnienie Prezesowi URE dostępu do tajemnicy skarbowej.

Ustawa zakłada także dokonanie zmian w ustawach:

- ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa,
- ustawie z dnia 18 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym,
- ustawie z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19 i innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw,

które mają charakter dostosowawczy względem zmian wprowadzonych w ustawach z dnia 7 października i 27 października 2022 r.

1.2. Aktualny stan prawny w dziedzinie oraz różnice wynikające z projektu ustawy.

W obecnym stanie prawnym funkcjonują przepisy ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, które wprowadziły mechanizmy chroniące wybrane grupy odbiorców w zakresie ponoszonych kosztów energii elektrycznej.

Propozycja regulacji jest zapowiedzianą kontynuacją wdrożenia ustaw m.in.: o tymczasowych środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. czy ustawy o szczególnej ochronie niektórych

odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu. Modyfikacje w zakresie ustawy z dnia 7 października 2022 r. oraz 27 października 2022 r. zwiększają stopień ochrony odbiorców energii elektrycznej objętych już mechanizmami osłonowymi wynikającymi z ww. ustaw. Doprecyzowano również przepisy dotyczące odpisu elektroenergetycznego służące optymalizacji funkcjonowania tego systemu, tj. zwiększenia czytelności i jasności przepisów, w szczególności odnoszących się do sposobu obliczania odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Modyfikacje oddziałują jedynie na wydatki, które zostaną poniesione w latach 2023- 2024 w zakresie wypłat rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych.

Zmiany proponowane do ustawy – Prawo energetyczne mają charakter doprecyzowujący. Ich celem jest usprawnienie realizacji obowiązków kontrolnych przez Prezesa URE.

Regulacja w zakresie oskładkowania sektora węgla i koksu wynika z przyjęcia przez Komisję Europejską rozporządzenia Rady UE 2022/1854 mającego na celu m.in. obciążenie nadmiarowych dochodów firm z sektora węgla, do wdrożenia którego zostały zobowiązane państwa członkowskie UE. Proponowane rozwiązanie wykorzystuje mechanizm tzw. równoważnych środków krajowych i odnosi się do działalności prowadzonej w 2022 r., rozumianej jako rok podatkowy, z którego dochody podlegają oskładkowaniu. Podstawą do wyliczenia składki mają być złożone deklaracje podatkowe. Jednocześnie w celu zapewnienia spójności z przepisami podatkowymi w proponowanych rozwiązaniach przyjęto zasady określenia roku podatkowego 2022, zgodne z przepisami podatkowymi. w Za rok podatkowy 2022, który stanowi bazę do określenia zobowiązań przedsiębiorców, przyjęto rok, o którym mowa w art. 8 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych albo rok kalendarzowy w przypadku, gdy przedsiębiorca jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych na podstawie przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych; w przypadku, gdy przedsiębiorca nie jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych ani podatku dochodowego od osób prawnych jako rok podatkowy przyjęto natomiast rok obrotowy takiego przedsiębiorcy. Powyższe oznacza, iż rok podatkowy 2022 w niektórych przypadkach może kończyć się w roku 2023. Należy jednak wskazać, iż Rozporządzenie UE uprawnia do oskładkowania dochodów osiągniętych zarówno w roku 2022, jak i 2023 r.

Projekt ustawy nie generuje negatywnych skutków finansowych dla budżetu państwa, nie

powoduje też negatywnych konsekwencji dla budżetów jednostek samorządu terytorialnego. Projekt nie wymaga wydania aktów wykonawczych.

Źródła finansowania - środki na określone w ustawie wsparcie, w tym wypłatę rekompensat będą pochodzić z Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny, o którym mowa w art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538, z późn. zm.), zasilanego wpłatami od nadmiernych dochodów osiągniętych w roku podatkowym 2022 przez przedsiębiorców z sektora węgla i koksu, o których mowa w projektowanej regulacji.

Jednocześnie w celu eliminacji oskładkowania środków pozyskanych przez niektórych przedsiębiorców w ramach pomocy projektowane przepisy nie będą obejmowały przedsiębiorstw górniczych objętych systemem wsparcia, o którym mowa w art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego (tj. Dz.U. 2022 poz. 1309) oraz podmiotów, dla których wskazane działalności nie stanowią głównego zakresu działalności ogółem.

2.1. Opis najważniejszych rozwiązań projektu ustawy.

Projekt regulacji zakłada:

1) rozszerzenie wsparcia użytkowników energii poprzez :

- zwiększenie podstawowego limitu zużycia energii objętego zamrożeniem cen na poziomie z 2022 r., w tym dla gospodarstw domowych z osobami niepełnosprawnymi oraz rodzin posiadających Kartę Dużej Rodziny;
- obniżenie ceny maksymalnej energii elektrycznej w kolejnych kwartałach 2023 r., co ma na celu dodatkowe wsparcie firm z sektora MŚP, samorządów, jednostek użyteczności publicznej i innych podmiotów wrażliwych;

2) wprowadzenie w 2023 r. dla dużych podmiotów z sektora wydobywania węgla i produkcji koksu mechanizmu polegającego na:

- wdrożeniu mechanizmu klasyfikacji dużych przedsiębiorców uzyskujących nadmierne dochody zgodnie z propozycją klasyfikacji UE opisaną w rozporządzeniu 2022/1854;
- wprowadzeniu obowiązku odprowadzenia na rzecz Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny nadmiarowych dochodów, osiągniętych w 2022 r. w wyniku prowadzenia działalności w sektorze wydobywania węgla i wytwarzania koksu, w postaci składki solidarnościowej;

- wyznaczeniu Zarządcy Rozliczeń S.A. jako podmiotu odpowiedzialnego za pobór należnej składki solidarnościowej;
- wyznaczeniu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jako podmiotu odpowiedzialnego za sprawowanie kontroli nad realizacją ww. obowiązku przez wskazanych przedsiębiorców;
- przeznaczenie wpływów ze wspomnianej składki solidarnościowej na rekompensaty dla podmiotów stosujących w rozliczeniach z odbiorcami ceny maksymalne energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

2.2. Szczegółowy opis zmian.

Zmiany projektu regulacji przewidują:

a) Zwiększenie podstawowego limitu zużycia energii objętego zamrożeniem cen na poziomie z 2022 r. do 3 MWh dla ogółu odbiorców zużywających energię na potrzeby prowadzenia gospodarstw domowych. Podniesienie limitu odpowiada potrzebom odbiorców, którzy zużywają nieco większe ilości energii elektrycznej, ale wciąż mają ograniczone możliwości finansowe na pokrycie jej kosztów. Dzięki zwiększeniu progu zużycia obywatele będą mieli większą pewność co do ponoszonych kosztów energii elektrycznej, co pozytywnie wpłynie na ich budżety domowe i stabilność finansową.

b) Zwiększenie limitów zużycia energii, dla których obowiązuje zamrożenie cen dla gospodarstw domowych z osobami niepełnosprawnymi (do poziomu 3,6 MWh) oraz rodzin posiadających Kartę Dużej Rodziny i gospodarstw domowych rolników (do poziomu 4 MWh). Wskazani odbiorcy charakteryzują się z jednej strony zwiększonym zapotrzebowaniem na energię, a z drugiej strony brakiem możliwości zredukowania jej zużycia, co jest związane z ich potrzebami, np. potrzebą zasilenia niektórych urządzeń związanych z działalnością rolną czy zasilenia aparatury niezbędnej do funkcjonowania osób niepełnosprawnych. Zwiększenie limitu zwiększa bezpieczeństwo energetyczne tych grup odbiorców.

c) Obniżenie ceny maksymalnej energii elektrycznej w IV kwartale 2023 r. z 785 zł/MWh do 693 zł/MWh. Ta zmiana ma na celu dodatkowe wsparcie firm z sektora MŚP, samorządów, jednostek użyteczności publicznej i innych podmiotów wrażliwych objętych do tej pory mechanizmem ceny maksymalnej w wysokości 785 zł/MWh. Zmiana odciąży te jednostki finansowo w zakresie ponoszonych kosztów energii elektrycznej i pozwoli na zwiększenie ich stabilności finansowej. Zmiana odpowiada także bieżącej sytuacji na rynkach hurtowych

energii elektrycznej, na których od dłuższego czasu obserwowany jest trend spadku cen energii.

d) Doprecyzowanie przepisów dotyczących odpisu elektroenergetycznego służące optymalizacji funkcjonowania tego systemu, tj. zwiększeniu czytelności i jasności przepisów, w szczególności dot. sposobu obliczania odpisu na Fundusz.

e) Zmiany w ustawie Prawo Energetyczne. Zakładają one przyznanie Prezesowi URE podstawy prawnej do weryfikowania obowiązku wyposażenia lokali budynku wielolokalowego w przyrządy pomiarowe lub urządzenia umożliwiające rozliczanie kosztów ciepła według zużycia kosztów ogrzewania oraz zużycia ciepłej wody w takich lokalach budynku wielolokalowego lub stosowania rozliczania kosztów według zużycia albo wypełnienie obowiązków informacyjnych, o których mowa w art. 45a ust. 4a uPe. Dodanie w art. 56 ust. 3a-3c pozwoli wyeliminować sytuacje, w których regulator nie mógł wymierzyć kary pieniężnej z powodu tego, że karany podmiot nie uzyskał przychodu w ogóle lub nie uzyskał przychodu w roku poprzedzającym rok wymierzenia kary.

f) Zmiany w ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku określają:

- definicje i zasady obliczania składki solidarnościowej, wraz z podaniem wzoru indywidualnego wyliczenia tej składki.

W regulacji przyjęto, iż składka solidarnościowa będzie wyliczana od nadmiarowych dochodów przedsiębiorstwa zobowiązanego, osiągniętych w roku podatkowym 2022 r. ze wskazanej działalności przy czym za nadmiarowe dochody uważa się dochody przekraczające 120% średnich dochodów osiągniętych w okresie wcześniejszych 4 lat. Nadmiarowe dochody obciążone zostały składką w wysokości 33%.

W przypadku podmiotów nie posiadających historii działalności, które rozpoczęły działalność po 31 grudnia 2021 r. oraz w przypadku, gdy średni dochód wynosi zero podstawę obliczenia składki solidarnościowej ma stanowić dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022 (rozpoczynający się z dniem 1 stycznia 2022 r. lub po tym dniu) pomniejszony o 20%.

- zasady przekazywania składki solidarnościowej przez obowiązany przedsiębiorcę. W projekcie założono, iż obowiązany przedsiębiorca będzie samodzielnie obliczał wysokość składki solidarnościowej, a także w sprawozdaniu przekazywał bezpośrednio do Zarządcy Rozliczeń dane dotyczące obliczenia składki

solidarnościowej oraz jej wysokości. Zgodnie z regulacją obowiązani przedsiębiorcy uiszczają składkę poprzez wpłatę na wskazany rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny.

- organy kontrolne dla realizacji obowiązku przekazywania składki solidarnościowej przez przedsiębiorców obowiązanych. W regulacji przyjęto, iż kluczowym organem odpowiedzialnym za kontrolę realizacji obowiązków dotyczących składki solidarnościowej jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki. W celu realizacji tych zadań Prezes URE został wyposażony w odpowiednie uprawnienia, m.in. do dokonania kontroli u przedsiębiorcy oraz żądania przedłożenia przez przedsiębiorcę odpowiednich dokumentów i złożenia wyjaśnień. Prezes URE w realizacji tych zadań współpracuje z Zarządcą Rozliczeń, ministrem właściwym ds. złóż kopalin i ministrem właściwym do spraw środowiska oraz KAS, którzy zostali zobowiązani do przedkładania Prezesowi URE niezbędnych informacji.
- cele, na które mogą być wykorzystane środki pozyskane ze składki solidarnościowej oraz zasady przekazywania środków na te cele. Zaproponowano, aby środki ze składki solidarnościowej mogły być wykorzystane na cele określone w przepisach ustaw: z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu.
- administracyjne kary pieniężne, które można będzie zastosować w przypadku uchylania się przedsiębiorców od realizacji zobowiązań określonych w ustawie, także w odniesieniu do osób kierujących przedsiębiorstwem. Przyjęto, iż organem nakładającym kary będzie Prezes URE oraz iż kary będą wymierzone w drodze decyzji administracyjnej.

3. Wejście w życie.

Zgodnie z art. 11 proponuje się, aby ustawa weszła w życie 14 dni po dniu ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów: art. 6 pkt 3-5, które wchodzi w życie w terminie 2 miesięcy od dnia ogłoszenia.. Szybkie wejście w życie ustawy, uzasadnione jest przede wszystkim potrzebą udzielenia dalszego wsparcia obywateli, gospodarstw domowych, niektórych odbiorców wrażliwych w zakresie działania uregulowanym dla działalności „Funduszu Przeciwdziałania COVID-19”.

Termin wejścia w życie ustawy nie narusza zasad demokratycznego państwa prawnego i nie stoi w sprzeczności z art. 4 ust. 2 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1461). Do prezentowania stanowiska Rządu w sprawie został upoważniony Minister Klimatu i Środowiska.

4. Zgodność z prawem Unii Europejskiej.

W ocenie projektodawców projekt projektowanej regulacji jest zgodny z prawem Unii Europejskiej, służy ogólnemu interesowi gospodarczemu, jest niedyskryminacyjny, proporcjonalny oraz wprowadzany tymczasowo na przejrzystych zasadach. Interwencja ma na celu dalszą ochronę między innymi gospodarstw domowych, które znalazły się w niekorzystnej sytuacji wobec przedłużającej się sytuacji powodowanej agresją Rosji na Ukrainę. Instrument ma charakter przejściowej interwencji publicznej i ma także na celu stabilizowanie sytuacji na rynku gazu i energii, realizującą postanowienia i możliwości wynikające z rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii.

5. Notyfikacja.

Projekt ustawy nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt ustawy nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu (EBC), celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji lub uzgodnienia projektu.

6. Wpływ na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

Projektowane zmiany w zakresie ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii pozytywnie wpłyną na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców. Zmiany pozwolą na zapewnienie większej stabilności i bezpieczeństwa dostaw energii po akceptowalnych kosztach dla wskazanych grup odbiorców.

Jednocześnie wejście w życie projektu regulacji w zakresie składki nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów

administracji publicznej, innych niż wskazanych podmiotów z sektora węgla.

7.

Projekt przedmiotowej regulacji, zgodnie z wymogami określonymi w art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248), zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie „Rządowy Proces Legislacyjny”.

Pilne procedowanie oraz priorytetowe traktowanie projektowanej regulacji jest uzasadnione również z uwagi na konieczność niezwłocznego wsparcia wdrożonych instrumentów ochrony odbiorców wrażliwych. Skrócenie procesu legislacyjnego do niezbędnego minimum jest istotne z punktu widzenia zapewnienia pewności co do przepisów, jakie będą kreowały sytuację prawną ww. odbiorców wrażliwych, zmniejszając tym samym niepewność po stronie przedsiębiorstw energetycznych dostarczających energię, a także zapewniając odpowiedni czas Urzędowi Regulacji Energetyki, Zarządcy Rozliczeń S.A. oraz Krajowej Administracji Skarbowej na przygotowanie się do realizacji obowiązków wynikających z treści ustawy.

Nazwa projektu Ustawa o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz niektórych innych ustaw Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Piotr Dziadzio - Podsekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Polityki Surowcowej Państwa Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Przemysław Bryksa Dyrektor, Departament Ropy i Paliw Transportowych e-mail: przemyslaw.bryksa@klimat.gov.pl	Data sporządzenia 05.07.2023r. Źródło: Prawo UE (rozporządzenie) Nr w wykazie prac:
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

W wyniku zaburzeń wywołanych agresją Federacji Rosyjskiej na Ukrainę państwa członkowskie UE-27, stanęły przed koniecznością zmierzenia się z bezprecedensową sytuacją, w której wywołany kryzys energetyczny doprowadził do destabilizacji zasad, na jakich dotychczas funkcjonował rynek europejski – zarówno rynek paliw, szczególnie: gazowych, ale też energii elektrycznej.

Trudną sytuację mającą istotny wpływ na wzrost cen gazu, energii elektrycznej, w konsekwencji na skokowy wzrost inflacji pogłębiła konieczność zaprzestania importu gazu, węgla, ropy i produktów ropopochodnych z Rosji, ale także spekulacje na rynku unijnych uprawnień do emisji CO₂. Zaprzestanie importu surowców energetycznych z Rosji, a także pełna dywersyfikacja ich dostaw na wspólnotowy rynek była i jest konieczna dla do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego wspólnotowego rynku, wyeliminowania występującego ryzyka szantażu energetycznego.

Gwałtowny wzrost cen gazu i wynikające z niego zapotrzebowanie na paliwa alternatywne doprowadziły do wzrostu cen innych surowców, takich jak na przykład ceny węgla. Niestabilność sytuacji podażowej, występujące wahania cen paliw i energii najbardziej odczuwają odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, w szczególności odbiorcy wrażliwi oraz doświadczający ubóstwa energetycznego. Grupą odbiorców wrażliwą na wahania cen energii elektrycznej i gazu są szeroko rozumiane podmioty użyteczności publicznej, w tym placówki służby zdrowia, szkoły i uczelnie wyższe, placówki zajmujące się opieką nad potrzebującymi (jednostki pomocy społecznej, wspierania rodziny i systemu pieczy zastępczej, placówki opieki nad osobami niepełnosprawnymi), ochotnicze straże pożarne, placówki kulturalne, kościoły i związki wyznaniowe, jednostki samorządu terytorialnego.

Prowadzona dotychczas przez Polskę polityka surowcowo - paliwowa, oparta na konsekwentnie rozbudowywanych połączeniach międzysystemowych, postępującej dywersyfikacji dostaw, dbałości o odpowiedni stan zapasów, pozwoliła uchronić odbiorców przed częścią wypadków ryzyka, minimalizując niebezpieczeństwo braku surowców i problemów z ich dostępnością. Krajowy rynek, jako część wspólnotowego rynku energii, uległ ogólnoeuropejskiemu trendowi wzrostu cen nośników energii, który nadal istotnie wpływa na obniżenie zdolności regulowania rachunków oraz naraża odbiorców na wstrzymanie dostaw gazu i energii, co jest wysoce niepożądane.

Przeprowadzone w 2022 r. krajowe działania interwencyjne zagwarantowały odbiorcom z gospodarstw domowych, spółdzielniom i wspólnotom mieszkaniowym, podmiotom świadczącym kluczowe usługi użyteczności publicznej możliwość korzystania z paliw gazowych oraz energii elektrycznej po cenach na poziomie zdecydowanie niższym niż wskazywałyby na to referencyjne ceny na giełdach i rynku energii. Prowadzone obecnie działania w ramach ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz ustawy o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. związku z sytuacją na rynku gazu wymagają dalszego wsparcia w celu zminimalizowania ryzyka podwyżek cen energii oraz także naprawy skutków wynikających z nieprzewidywanych wydarzeń (szoku cenowego), które wystąpiły na rynku paliw i energii.

Powyższe przesłanki i argumenty były również podwaliną do rozpoczęcia pracy Komisji Europejskiej nad rozporządzeniem mającym na celu interwencję w sytuacji nadzwyczajnej w celu złagodzenia skutków wysokich cen energii za pomocą wyjątkowych, ukierunkowanych i ograniczonych w czasie środków. Środki z rozporządzenia mają na celu m.in. ograniczenie dochodów rynkowych, które niektóre podmioty uzyskały i uzyskują z gospodarowania na rynku surowców energetycznych i energii elektrycznej. Rozporządzenie umożliwia także ukierunkowaną redystrybucję na rzecz

odbiorców wrażliwych energii i daje państwom członkowskim możliwość stosowania adekwatnych środków krajowych w zakresie tymczasowej składki solidarnościowej.

Bardzo szybkie tempo prac KE i państw członkowskich doprowadziło w październiku 2022 r. do uchwalenia rozporządzenia Rady UE 2022/1854. W nawiązaniu do przepisów rozporządzenia jest możliwe ograniczenie przychodów podmiotów wytwórców sektora węgla i koksu przy jednoczesnej redystrybucji uzyskanych środków do poszkodowanych odbiorców końcowych. Środki krajowe wprowadzane w Polsce będą dotyczyć przedsiębiorstw działających na rynku węgla kamiennego i brunatnego, ponieważ w ramach swojej działalności oni uzyskiwali lub uzyskują nadmierne, nieuzasadnione przychody. Wprowadzony w ten sposób mechanizm ograniczy negatywne efekty wysokich cen energii i gazu, pośrednio może też wpłynąć na ich obniżenie lub przeciwdziałać dalszemu ich wzrostowi, a także będzie miał wymiar prewencyjny w nadal trudnej sytuacji geopolitycznej oraz w kontekście nadchodzącej zimy

Zasadne jest zatem przyjęcie przepisów, które zapewnią bezpieczne funkcjonowanie rynku, które będą chroniły grupy odbiorców najbardziej narażonych na ryzyko braku możliwości poniesienia rosnących kosztów zakupu paliw i energii oraz udźwignięcia skutków inflacji.

Proponowana regulacja obejmuje również modyfikację przepisów ustanawiających mrożenie cen energii elektrycznej dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz stosowanie ceny maksymalnej dla jednostek samorządu terytorialnego, małych i średnich przedsiębiorstw oraz podmiotów realizujących ważne zadania z zakresu użyteczności publicznej.

Jej celem jest objęcie szerszym wsparciem odbiorców w gospodarstwach domowych poprzez podwyższenie podstawowego limitu zużycia energii elektrycznej objętego mrożeniem ceny do poziomu 3 MWh rocznie, jak również zwiększenie limitów zużycia energii, dla których obowiązuje zamrożenie cen dla gospodarstw domowych z osobami niepełnosprawnymi (do poziomu 3,6 MWh rocznie) oraz rodzin posiadających Kartę Dużej Rodziny i gospodarstw domowych rolników (do poziomu 4 MWh rocznie). Dodatkowo, zmiana przewiduje obniżenie ceny maksymalnej dla jednostek samorządu terytorialnego, małych i średnich przedsiębiorstw oraz niektórych podmiotów użyteczności publicznej z 785 zł/MWh do poziomu 693 zł/MWh. Zmiana odpowiada także bieżącej sytuacji na rynkach hurtowych energii elektrycznej, na których od dłuższego czasu jest obserwowany trend spadku cen energii.

Proponuje się również zmiany, które wpłyną na elastyczność systemu wypłaty rekompensat. Nadmiarowe kwoty zaliczki będą mogły być zaliczane na poczet rekompensat, pomniejszając wysokość wypłacanych rekompensat, co pozwoli na lepsze gospodarowanie środkami.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Proponowane rozwiązanie z wykorzystaniem tzw. równoważnych środków krajowych pozwoli na wsparcie skutecznych instrumentów zwiększających bezpieczeństwo energetyczne gospodarstw domowych, w szczególności obywateli w największym stopniu narażonych na ubóstwo energetyczne, zwiększy również bezpieczeństwo funkcjonowania mikro, małych i średnich przedsiębiorstw oraz niektórych podmiotów użyteczności publicznej wykonujących kluczowe zadania publiczne, w szczególności z zakresu polityki zdrowotnej, edukacyjnej i rodzinno-opiekuńczej.

Proponowane rozwiązanie polega na pobraniu w postaci **składki solidarnościowej** części ponadnormatywnych dochodów osiągniętych w 2022 r. przez podmioty zajmując się wydobywaniem, wytwarzaniem lub obrotem węglem, a następnie przekierowaniu środków ze składki solidarnościowej do osób i podmiotów wrażliwych.

Składka solidarnościowa służy do realizacji celów określonych w ustawie o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu oraz w ustawie o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r., tj. powinna być przeznaczona na przeciwdziałanie skutkom wysokich cen gazu ziemnego i energii elektrycznej w zakresie ochrony konsumentów wrażliwych. Przekazanie środków pochodzących ze składki solidarnościowej z Funduszu COVID-19 na realizację ww. celów odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w tych ustawach.

Obowiązek uiszczania składki solidarnościowej spoczywa na podmiotach, które łącznie spełniają następujące cechy:

a) prowadzą działalność gospodarczą w co najmniej jednym z poniższych zakresów:

- eksploatacji kopalni ze złóż na podstawie koncesji, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, w zakresie wydobywania węgla kamiennego lub brunatnego;
- wytwarzania produktów koksowania węgla (wytwarzania/produkcji koksu) w instalacjach, o których mowa w Załączniku 1 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), jeżeli wysokość przychodów ze sprzedaży wyrobów węglowych, o których mowa w ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym, stanowi co najmniej 75% przychodu przedsiębiorstwa w roku objętym składką, i jednocześnie:

b) są dużymi przedsiębiorcami w rozumieniu art. 7 ustawy Prawo przedsiębiorców (Dz.U 2018, poz. 646) i nie są mikroprzedsiębiorcami, małymi, ani średnimi przedsiębiorcami w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców,

c) prowadzą działalność gospodarczą w zakresie określonym w lit. a powyżej na terenie Polski (niezależnie od miejsca rejestracji przedsiębiorstwa lub jego siedziby głównej), i tu (PL) składają deklaracje podatkowe.

Wyłączenia - projektowane przepisy nie będą obejmowały przedsiębiorstw górniczych objętych systemem wsparcia, o którym mowa w art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego (tj. Dz.U. 2022 poz. 1309) oraz podmiotów, dla których ww. działalności nie stanowią głównego zakresu działalności.

W przypadku działań restrukturyzacyjnych, np. połączenia spółek na podstawie art. 492 k.s.h., będą stosowane odpowiednio przepisy ustawy Ordynacja podatkowa dotyczące sukcesji podatkowej.

Podmioty spełniające powyższe warunki (z punktów: a, b, c) zobowiązane są do indywidualnego wyliczenia należnej składki solidarnościowej oraz złożenia sprawozdania, będącego następnie podstawą przekazania środków.

Podstawę do obliczenia składki solidarnościowej stanowi:

a) Dochód osiągnięty z innych źródeł przychodów w rozumieniu ustawy o CIT, wyrażony w tys. złotych, osiągnięty w roku podatkowym 2022, wykraczający poza 20-procentowy wzrost średniego dochodu osiągniętego z innych źródeł przychodów, ustalonego zgodnie z ww. ustawą, w czterech latach podatkowych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2018 r. lub później (ujęcie czterech lat odnosi się do założenia o 12-miesięcznych latach podatkowych; jeśli lata podatkowe byłyby krótsze lub dłuższe średni dochód ma być wyliczony odpowiednio jak dla 12 miesięcy).

Dla przedsiębiorstw, które działały krócej niż cztery lata poprzedzające 2022 r. za średni dochód podlegający opodatkowaniu przyjmuje się średni dochód wyliczony odpowiednio z uwzględnieniem faktycznego czasu prowadzenia przez nie działalności.

b) Jeśli średni dochód obliczany zgodnie z punktem a) osiągnięty w tych czterech latach podatkowych (lub odpowiednio krótszym okresie) wskazanych w punkcie a) jest ujemny, w obliczeniach podstawy składki solidarnościowej przyjmuje się, że ten średni dochód wynosi zero.

W przypadku fuzji, konsolidacji, restrukturyzacji przedsiębiorstw, do których doszło w 2022 r. lub wcześniej, podstawę do obliczenia składki solidarnościowej oblicza się biorąc pod uwagę dochody określone zgodnie z pkt a) uzyskane przez poszczególne spółki z lat podatkowych: 2018, 2019, 2020, 2021 czyli przed sporządzeniem sprawozdań skonsolidowanych dla koncernu czy grupy kapitałowej. W przypadku, gdy rok podatkowy nie trwa 12 miesięcy, dochód podlegający oskładkowaniu jest obliczany dla okresu porównywalnego.

c) Do wyliczenia podstawy składki solidarnościowej klasyfikowane są regularne dochody osiągane z działalności gospodarczej czyli inne źródła przychodu w ramach ustawy o CIT, z pominięciem dochodów z zysków kapitałowych oraz dochodów jednorazowych, np. z tytułu zbycia majątku. Dochód stanowiący podstawę opodatkowania będzie dochodem stanowiącym nadwyżkę przychodów nad kosztami uzyskania przychodów, przed zastosowaniem ulg i odliczeń, np. strat z lat ubiegłych.

W przypadku podmiotów nie posiadających historii, które rozpoczęły działalność po 31 grudnia 2021 r., oraz w przypadku, gdy zastosowanie ma punkt b) powyżej:

d) Podstawę obliczenia składki solidarnościowej stanowi dochód obliczany zgodnie z opisem z punktu a, osiągnięty w roku podatkowym 2022 (rozpoczynający się z dniem 1 stycznia 2022 r. lub po tym dniu) pomniejszony o 20%.

Składkę solidarnościową oblicza się w następujący sposób:

	Wyliczenie bazowe – dla podmiotów działających od 2018 r. włącznie	Wyjątek – dla podmiotów z krótką historią działalności
	Składka liczona jest od nadwyżki dochodu ponad dochód osiągnięty w 2022 r. względem jego wartości średniej z lat poprzedzających powiększonej o 20%.	Składka liczona jest od dochodu osiągniętego w 2022 r.
(S) - należna składka na rzecz FWRC	$(S) = [D_{2022} - 1,2 \times ((D_{2018} + D_{2019} + D_{2020} + D_{2021}) / n)] \times 0,33$	$(S) = [D_{2022} \times 0,8] \times 0,25$

Procentowy wskaźnik wielkości składki	33%	25%

Podmioty, kwalifikujące się do uiszczenia składki solidarnościowej, zobowiązane są do samodzielnego obliczenia wielkości należnej składki solidarnościowej i złożenia sprawozdania według **wzoru formularza** sprawozdania umieszczonego na stronie internetowej podmiotu pobierającego składkę solidarnościową.

Sprawozdanie jest składane do Zarządcy Rozliczeń S.A. (dalej: Zarządca rozliczeń), o którym mowa w rozdziale 7 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 2022 r. poz. 311). Podmiotem właściwym do pobierania składki jest również Zarządca rozliczeń.

Zarządca rozliczeń weryfikuje sprawozdania pod względem kompletności przekazanych danych i prawidłowości dokonanych obliczeń w zakresie danych w niej zawartych oraz przekazuje Prezesowi URE listę podmiotów, które złożyły sprawozdanie.

Prezes URE dokonuje kontroli merytorycznej poprawności złożonych sprawozdań na podstawie informacji pozyskanych od Krajowej Administracji Skarbowej. W ramach kontroli Prezes URE może wystąpić do KAS z prośbą o udostępnienie dodatkowych danych np. podatkowych gromadzonych przez KAS w ramach realizowanych zadań, jak również złożyć wnioski o przeprowadzenie kontroli u przedsiębiorcy, w celu potwierdzenia poprawności obliczeń wykonanych przez zobowiązanego przedsiębiorcę oraz prawidłowości przedstawionych danych finansowych.

W przypadku niezłożenia sprawozdania Prezes URE określa wysokość składki solidarnościowej, do uiszczenia której jest zobowiązany podmiot, który nie złożył sprawozdania, w drodze decyzji administracyjnej, po pierwotnym wezwaniu podmiotu do złożenia tego sprawozdania w ciągu 7 dni od dnia otrzymania wezwania. Prezes URE będzie także określał w drodze decyzji wysokość składki solidarnościowej, jeśli w sprawozdaniu zostanie wykazana składka w nieprawidłowej wysokości.

Przedsiębiorcy są zobowiązani wpłacić składkę solidarnościową jednorazowo na wskazany rachunek bankowy FWRC, w terminie 30 dni od upływu ostatecznego terminu na złożenie sprawozdania. Jednocześnie zapłacona składka solidarnościowa, w momencie jej zapłacenia, stanowi dla przedsiębiorcy zobowiązanego do jej uiszczenia koszt uzyskania przychodu w rozumieniu ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych albo ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.

Zarządca rozliczeń przekazuje środki finansowe zgromadzone na Funduszu (FWRC) na Fundusz Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 568, z późn. zm.), zwanego dalej „Funduszem COVID-19” w terminie 14 dni od dnia zaksięgowania wpłaty. Zarządca rozliczeń przekazuje także Prezesowi URE listę zawierającą: podmioty, które dokonały wpłaty składki solidarnościowej, wpłacone kwoty oraz daty dokonania wpłaty.

Prezes URE dokonuje kontroli wysokości uiszczanej składki, która opiera się na porównaniu przekazanej przez zobowiązanych przedsiębiorców składki solidarnościowej ze złożonym przez tego przedsiębiorcę sprawozdaniem, a w przypadku korekty - sprawozdaniem po korekcie. Jednocześnie w przypadku braku wpłaty składki przez zobowiązanego przedsiębiorcę lub wpłaty zaniżonej składki egzekucja odbywa się zgodnie z przepisami o postępowaniu egzekucyjnym w administracji. Egzekucji składki dokonuje KAS, na podstawie tytułu wykonawczego wystawionego przez Prezesa URE, po uprzednim wezwaniu zobowiązanego podmiotu do uiszczenia składki w terminie 7 dni od otrzymania wezwania.

Wprowadzenie **składki solidarnościowej** stanowi wspólny i skoordynowany na poziomie UE środek, który, w duchu solidarności umożliwia generowanie dodatkowych wpływów dla organów krajowych na udzielenie wsparcia finansowego, a jednocześnie zapewnia równe warunki działania w całej Unii. Projektowana składka solidarnościowa jest środkiem wyjątkowym i ściśle tymczasowym.

Projektowana regulacja pozwoli na udoskonalenie instrumentów zwiększających bezpieczeństwo energetyczne gospodarstw domowych, w szczególności obywateli w największym stopniu narażonych na ubóstwo energetyczne. Zwiększy również bezpieczeństwo funkcjonowania mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, a także niektórych podmiotów użyteczności publicznej wykonujących kluczowe role władz publicznych w szczególności z zakresu polityki zdrowotnej, edukacyjnej i rodzinno-opiekuńczej.

Modyfikacja istniejących instrumentów osłonowych pozytywnie wpłynie na odbiorców energii elektrycznej, zwiększając ich bezpieczeństwo energetyczne i poprawiając ich sytuację finansową.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Propozycja rozwiązań wynika między innymi z potrzeby wdrożenia rozporządzenia Rady UE 2022/1854 z 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii w odniesieniu do sektorów energii i węgla (kamiennego, brunatnego i koksu) oraz potrzeby zachowania solidarności między państwami członkowskimi, ochrony integralności wewnętrznego rynku UE.

Wdrożenie podobnych rozwiązań na poziomie wszystkich członków Unii powinno przynieść dochody umożliwiające sfinansowanie środków przeznaczonych na wsparcie końcowych odbiorców energii: gospodarstw domowych i przedsiębiorców poważnie dotkniętych drastycznym wzrostem cen energii i paliw, przy jednoczesnym utrzymaniu handlu transgranicznego i zapewnieniu równowagi w zakresie udzielanej przez poszczególne kraje pomocy.

Konstrukcja systemów wsparcia należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich Unii Europejskiej. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego krajowego mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy, proste porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie jest możliwe.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Podmioty rynku węgla kamiennego lub brunatnego, przedsiębiorcy eksploatujący złoża - na podstawie koncesji oraz wytwórcy produktów koksowania	3	Oszacowania własne – Krajowa Administracja Skarbowa oraz Ministerstwo Aktywów Państwowych	Nadmiarowe dochody zostaną ograniczone dzięki zaproponowanemu mechanizmowi
Zarządca Rozliczeń S.A.	1	Ustawa z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej	Neutralne. Zarządca Rozliczeń S.A. zostanie zobowiązany do wypłacania rekompensat. Koszty poboru i jednorazowego przekazania środków wynikających z nowego obowiązku Spółki zostaną pokryte w ramach dotychczasowej działalności
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne	Kontrola przedsiębiorców, realizacja obowiązków, rozliczenia, wydawanie decyzji, nadzór w zakresie prawidłowego stosowania przepisów w ramach kompetencji określonych projektem ustawy (rynek węgla)
Minister właściwy ds. klimatu	1		Przekazanie posiadanych informacji
Minister właściwy ds. finansów	1		Przekazanie posiadanych informacji
Minister właściwy ds. aktywów państwowych	1		Przekazanie posiadanych informacji
Główny Urząd Statystyczny	1		Wsparcie w zakresie identyfikacji podmiotów zobowiązanych
Zakład Ubezpieczeń Społecznych	1		Wsparcie w zakresie identyfikacji podmiotów zobowiązanych
Beneficjenci			
Jednostki samorządu terytorialnego	ok. 2500	ok. 2500	Jednostki samorządu terytorialnego objęte realną ochroną przed nadmiernymi podwyżkami cen energii el. i paliw gazu
Podmioty świadczące usługi użyteczności publicznej	ok. 25 tys.	Szacunki własne na podstawie danych z Głównego Urzędu Statystycznego	Podmioty świadczące usługi użyteczności publicznej objęte realną ochroną przed nadmiernymi podwyżkami cen energii el. i gazu
Mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa	2,2 mln	Urząd Regulacji Energetyki	Podmioty mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa objęte realną ochroną przed nadmiernymi podwyżkami cen energii i paliw gaz. w 2023 r.

Odbiorcy energii elektrycznej w gosp. domowych objęci ochroną przed nadmiernymi podwyżkami cen w 2023 r.	16,8 mln	Biuletyn Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki	Odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz odbiorcy z grupy taryfowej G
Odbiorcy gazu ziemnego w gospodarstwach domowych	ok. 7 mln gosp. dom.	Badania statystyczne Ministra Klimatu i Środowiska	Beneficjenci obniżenia cen paliwa gazowego
Odbiorcy gazu ziemnego w spółdzielniach i wspólnotach mieszkaniowych	maks. 40 tys. spółdzielni i wspólnot	Szacunki własne	Beneficjenci obniżenia cen paliwa gazowego
Podmioty świadczące usługi użyteczności publicznej wymienione w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. d ustawy – Prawo energetyczne	ok. 25 tys. podmiotów	Szacunki własne na podstawie danych z Głównego Urzędu Statystycznego	Beneficjenci obniżenia cen energii i cen paliwa gazowego

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

W ramach prac koncepcyjnych nad projektem wymieniono robocze opinie w zakresie kształtu regulacji z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, Ministerstwem Aktywów Państwowych, Ministerstwem Finansów oraz Zarządcą Rozliczeń S.A.

Priorytetowe procedowanie projektowanej regulacji jest warunkowane koniecznością niezwłocznego wsparcia mechanizmów osłonowych w związku z zakłóceniami funkcjonowania rynków paliw i energii, wysokimi cenami paliw i energii oraz dynamiczną sytuacją na rynku. W związku z powyższym projekt nie będzie podlegał uzgodnieniom międzyresortowym, opiniowaniu oraz konsultacjom publicznym.

Projekt ustawy nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia lub konsultacji albo uzgodnienia projektu. Projekt stanowi realizację mechanizmów osłonowych dopuszczonych do stosowania przez Komisję Europejską w ramach wykonania rozporządzenia wykonawczego Rady UE 2022/1854 dotyczącego interwencji w sprawie sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii do krajowego porządku prawnego.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej. Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego, wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez RDS.

Projekt przedmiotowej regulacji, zgodnie z wymogami określonymi w art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248), zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie „Rządowy Proces Legislacyjny”.

Na podstawie Regulaminu Pracy Rady Ministrów, Minister Klimatu i Środowiska będzie wnioskował o procedowanie niniejszej ustawy w trybie odrębnym z pominięciem wszystkich wcześniejszych etapów procedury legislacyjnej.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2023 r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0 = 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	2041	1021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3062
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3062
Wydatki ogółem	2041	1021	0	0	0	0	0	0	0	0		3 062
budżet państwa												
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

pozostałe jednostki (oddzielnie)	2041 0	1021 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 062 0
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Źródła finansowania	W zakresie zmian ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, nie przewiduje się zmiany sposobu finansowania ustaw – środki przeznaczone na wypłatę rekompensat pochodzić będą z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2020 r. poz. 568, z późn. zm.). Planowane dochody w postaci wpłat składki solidarnościowej będą zasilały Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, a następnie Zarządca rozliczeń będzie je przekazywał do Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wejście w życie przepisów nie powoduje skutków finansowych dla jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, polegających na zwiększeniu wydatków lub zmniejszeniu dochodów tych jednostek w stosunku do wielkości wynikających z obowiązujących przepisów. Obowiązki nakładane w ramach projektu ustawy na podmioty systemu poboru i kontroli składki solidarnościowej (m.in. Zarządca Rozliczeń S.A., URE, KAS) będą pokrywane w ramach ich dotychczasowych planów finansowych. Zmiany wprowadzane do ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oddziałują jedynie na wydatki, które zostaną poniesione w latach 2023-2024 w zakresie wypłat rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych. Na potrzeby ww. ustaw pierwotnie szacowano, że łączne wydatki w będą wynosiły ok. 46 453 mln zł (ok. 26 838 mln zł w zakresie ustawy z dnia 7 października 2022 r. oraz ok. 19 615 mln zł w zakresie ustawy z dnia 27 października 2022 r.). Aktualizacja szacunków w związku z realizacją wypłat rekompensat wskazuje na to, że koszty te powinny być niższe o ok. 9 803 mln zł i wynosić będą ok. 36 650 mln zł (ok. 16 542 mln zł w zakresie ustawy z dnia 7 października 2022 r. oraz ok. 17 107 mln zł w zakresie ustawy z dnia 27 października 2022 r.). Proponowane zmiany do ww. ustaw wpłyną na zmianę wydatków w latach 2023-2024. Przewiduje się, że dodatkowy łączny koszt wynikający ze zmian ww. ustaw (podwyższenie limitów dla odbiorców i obniżenie ceny maksymalnej) to ok. 3,06 mld zł względem zaktualizowanych szacunków wydatków. Pomimo rozszerzenia mechanizmów ochronnych, wydatki te będą sumarycznie niższe o ok. 6 741 mln zł niż zakładane pierwotnie (39 711 mln zł względem 46 453 mln zł). Dochody z wpłat składki solidarnościowej do FWRC zostały oszacowane w wysokości 2 mld zł. Będą realizowane tylko w 2023 r. zgodnie z proponowanymi w projekcie ustawy mechanizmami.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe
Skutki

Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2022 r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	333	167	-	-	-	-	500
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	1 708	854	-	-	-	-	2 562
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projektowana regulacja będzie miała pozytywny wpływ na spółki obrotu paliwem gazowym i energią – brak zatorów płatniczych i większa wypłacalność odbiorców energii elektrycznej						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Nie dotyczy						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projektowana regulacja będzie miał pozytywny wpływ na sytuację ekonomiczną milionów polskich rodzin. Odbiorcy gazu i energii nie będą musieli ponosić konsekwencji zawirowań na rynku paliw gazowych oraz energii elektrycznej. Regulacja wpłynie również pozytywnie na koszty korzystania z usług użyteczności publicznej ponoszone przez społeczeństwo.						
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	Nie dotyczy						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Konieczna klasyfikacja przedsiębiorców pod względem kryterium rocznego obrotu netto ze sprzedaży towarów, wyrobów i usług, z operacji finansowych oraz w zakresie liczby zatrudnionych pracowników („duży” przedsiębiorca).						

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☒ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

☐ tak
☐ nie
☒ nie dotyczy

☐ zmniejszenie liczby dokumentów
☐ zmniejszenie liczby procedur
☐ skrócenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

☒ zwiększenie liczby dokumentów
☐ zwiększenie liczby procedur
☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

☐ tak
☐ nie
☒ nie dotyczy

Komentarz: Proponowane rozwiązanie wdraża jednorazowy mechanizm obsługi składki solidarnościowej.

9. Wpływ na rynek pracy

Proponowana regulacja pośrednio pozytywnie wpłynie na rynek pracy poprzez wsparcie mechanizmu mającego na celu ochronę wrażliwych podmiotów świadczących usługi użyteczności publicznej oraz sektora małych i średnich przedsiębiorstw przed nadmiernymi podwyżkami cen. Stabilizacja poziomu ponoszonych wydatków pozwala na utrzymanie działalności i miejsc pracy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☐ środowisko naturalne
☐ sytuacja i rozwój regionalny
☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe

☐ demografia
☐ mienie państwowe
☐ inne:

☐ informatyzacja
☐ zdrowie

Omówienie wpływu

Nie dotyczy - brak przewidywanego wpływu

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Planuje się, że projekt regulacji wejdzie w życie 14 dni po dniu ogłoszenia.

Z uwagi na ważny interes państwa, obywateli i gospodarki projekt aktu normatywnego wymaga szybkiego wejścia w życie, a zasady demokratycznego państwa prawnego nie stoją temu na przeszkodzie.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Ewaluacja efektów projektu, poziom redystrybucji środków będzie prowadzona na bieżąco przez wskazane w regulacji strony. Nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

1.	Nr celex / nr naturalny / zmiany rozporządzenia			
2.	Tytuł dyrektywy			
	Rozporządzenie Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE LI 261 z 7.10.2022, str. 1.)			
3.	Instytucja odpowiedzialna za wdrożenie rozporządzenia			
	Ministerstwo Klimatu i Środowiska			
4.	Akt prawny, na mocy którego wdrażane są przepisy rozporządzenia			
	Ustawa z dnia ... o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw			
5.	Jednostka redakcyjna rozporządzenia	Treść przepisu rozporządzenia	Jednostka redakcyjna projektu ustawy	Treść przepisu projektu ustawy
1	2	3	4	5
1.	Art. 6 - 8	Artykuł 6 Obowiązkowy pułap dochodów rynkowych 1. Dochody rynkowe producentów uzyskane z wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł, o których mowa w art. 7 ust. 1, są ograniczone do maksymalnej kwoty 180 EUR/MWh wyprodukowanej energii elektrycznej. 2. Państwa członkowskie zapewniają, aby pułap dochodów rynkowych dotyczył wszystkich dochodów rynkowych producentów i, w stosownych przypadkach, pośredników uczestniczących w hurtowych rynkach energii elektrycznej w imieniu producentów, niezależnie od rynkowych ram czasowych, w których ma miejsce transakcja, oraz od tego, czy energia elektryczna jest przedmiotem obrotu dwustronnego czy scentralizowanego.	Art. 6 pkt 3-4 oraz art. 10 projektu ustawy	Art. 6. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295 i 1113) wprowadza się następujące zmiany: w art. 9 ust. 11-13 otrzymują brzmienie: „11. Wyплаcone zaliczki rozlicza się z wnioskiem o wypłatę rekompensaty, o którym mowa w art. 11, oraz wnioskiem o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, składanym za miesiąc lipiec 2023 r. przez pomniejszenie kwoty rekompensaty za ten miesiąc. 12. W przypadku gdy zaliczki nie zostaną w całości rozliczone wartością rekompensaty oraz wnioskiem o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, za lipiec 2023 r. zostaną one rozliczone przez pomniejszenie wypłat z tytułu

	3. Państwa członkowskie wprowadzają skuteczne środki zapobiegające obchodzeniu obowiązków nałożonych na producentów na podstawie ust. 2. Zapewniają w szczególności skuteczne stosowanie pułapu dochodów rynkowych w przypadkach, gdy producenci są kontrolowani przez inne przedsiębiorstwa lub znajdują się w częściowym posiadaniu takich przedsiębiorstw, w szczególności gdy są one częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo. 4. Państwa członkowskie decydują o tym, czy zastosować pułap dochodów rynkowych w momencie rozliczania wymiany energii czy po takim rozliczeniu. 5. Komisja udziela państwom członkowskim wskazówek dotyczących wykonywania niniejszego artykułu. Artykuł 7 Zastosowanie pułapu dochodów rynkowych w odniesieniu do producentów energii elektrycznej 1. Pułap dochodów rynkowych przewidziany w art. 6 ma zastosowanie do dochodów rynkowych uzyskanych ze sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej z następujących źródeł: a) energii wiatrowej; b) energii słonecznej (energia słoneczna termiczna i fotowoltaiczna);	rekompensaty oraz wniosku o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, za kolejne miesiące. 13. W przypadku gdy w wyniku pomniejszenia rekompensaty oraz wniosku o wypłatę zaliczki, o którym mowa w art. 8 ust. 14, wystąpi kwota do zwrotu, jest ona zwracana przez podmiot uprawniony na rachunek rekompensaty ceny maksymalnej, w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji na piśmie od zarządcy rozliczeń o kwocie zwrotu.”; 4) w art. 23: . 1 i 2 otrzymują brzmienie: „1. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 1, stanowi sumę: iloczynu: wolumenu sprzedaży energii elektrycznej oraz dodatniej różnicy: dniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej oraz dniego ważonego wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej 97% sumy: zychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii,
--	--	---

	c) energii geotermalnej; d) energii wodnej z elektrowni bez zbiorników; e) paliwa z biomasy (stałe lub gazowe paliwa z biomasy), z wyłączeniem biometanu; f) odpadów; h) węgla brunatnego; i) produktów ropopochodnych; 2. Pułap dochodów rynkowych przewidziany w art. 6 ust. 1 nie ma zastosowania do projektów demonstracyjnych ani do producentów, których dochody z MWh wyprodukowanej energii elektrycznej są już ograniczone w wyniku środków państwowych lub publicznych innych niż przyjęte na mocy art. 8. 3. Państwa członkowskie mogą, w szczególności w przypadkach gdy zastosowanie pułapu dochodów rynkowych przewidzianego w art. 6 ust. 1 prowadzi do znacznego obciążenia administracyjnego, zdecydować, że pułap dochodów rynkowych nie ma zastosowania do producentów wytwarzających energię elektryczną przy pomocy instalacji wytwarzania energii o zainstalowanej mocy nieprzekraczającej 1 MW. Państwa członkowskie mogą, w szczególności w przypadkach gdy zastosowanie pułapu dochodów rynkowych przewidzianego w art. 6 ust. 1 prowadzi do ryzyka zwiększenia emisji CO2 i zmniejszenia wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych,	przychodów z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oraz innych przychodów z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii gdzie wszystkie wartości są określone na dzień obliczenia odpisu na Fundusz. 2. Odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21, ustala się zgodnie z następującym wzorem: $OF_d = W_d * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$ z których symbole oznaczają: pis na Fundusz w danym dniu, umen sprzedaży energii elektrycznej w danym dniu, średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,
--	--	---

	zdecydować, że pułap dochodów rynkowych nie ma zastosowania do energii elektrycznej wyprodukowanej w elektrowniach hybrydowych, które wykorzystują również konwencjonalne źródła energii. 6. Producenci, pośrednicy i odpowiedni uczestnicy rynku, a także, w stosownych przypadkach, operatorzy systemów dostarczają właściwym organom państw członkowskich i, w stosownych przypadkach, operatorom systemów i wyznaczonym operatorom rynku energii elektrycznej wszelkich danych niezbędnych do stosowania art. 6, w tym danych dotyczących wyprodukowanej energii elektrycznej i związanych z nią dochodów rynkowych, niezależnie od rynkowych ram czasowych, w których ma miejsce transakcja, i od tego, czy energia elektryczna jest przedmiotem obrotu dwustronnego w ramach tego samego przedsiębiorstwa czy na rynku scentralizowanym. Artykuł 8 Krajowe środki kryzysowe 1. Państwa członkowskie mogą: a) utrzymać lub wprowadzić środki, które dodatkowo ograniczają dochody rynkowe producentów wytwarzających energię elektryczną ze źródeł wymienionych w art. 7 ust. 1, w tym z możliwością rozróżnienia między technologiami, a także dochody rynkowe innych uczestników rynku, w tym tych zajmujących się obrotem energią elektryczną; b) ustalić wyższy pułap dochodów rynkowych dla producentów wytwarzających energię elektryczną ze źródeł wymienionych w art. 7 ust. 1, pod warunkiem że ich inwestycje i koszty operacyjne przekraczają maksymalną	zychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, zychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, zychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii. Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21, ustala się zgodnie z następującym wzorem: $OF_d = 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$ zyczne symbole oznaczają: pis na Fundusz w danym dniu, zychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, zychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmującej instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,
--	---	---

		wartość określoną w art. 6 ust. 1; c) utrzymać lub wprowadzić środki krajowe w celu ograniczenia dochodów rynkowych producentów wytwarzających energię elektryczną ze źródeł niewymienionych w art. 7 ust. 1; d) ustalić odrębny pułap dochodów rynkowych uzyskanych ze sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej z węgla kamiennego; e) objąć elektrownie wodne niewymienione w art. 7 ust. 1 lit. d) pułapem dochodów rynkowych lub utrzymać lub wprowadzić takie środki, które dodatkowo ograniczają ich dochody rynkowe, w tym z możliwością rozróżnienia między technologiami. . 2. Środki, o których mowa w ust. 1, zgodnie z niniejszym rozporządzeniem: a) są proporcjonalne i niedyskryminacyjne; b) nie zagrażają sygnałom inwestycyjnym; c) zapewniają pokrycie kosztów inwestycji i kosztów operacyjnych; d) nie zakłócają funkcjonowania hurtowych rynków energii elektrycznej i w szczególności nie wpływają na ranking cenowy i kształtowanie się cen na rynku hurtowym; e) są zgodne z prawem Unii.		zychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.”, t. 2b otrzymuje brzmienie: „2b. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem: $OF_d = \text{Max} (W_d - 0,3 * W_z; 0) * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$ szczegółne symbole oznaczają: odpis na Fundusz w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a, wolumen sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a, wolumen energii elektrycznej zakupionej na dany okres, o którym mowa w ust. 2a, średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a, średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,
--	--	---	--	---

				przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a, zychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a, zychody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii. Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem: $OF_d = 97\% * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$ szczególne symbole oznaczają: dpis na Fundusz w danym dniu, przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, zychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami
--	--	--	--	--

			finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21, rzachody z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikające z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii.”,” c) po ust. 2c dodaje się ust. 2d w brzmieniu: „2d. Przy obliczaniu średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, 2 i 2b, podmioty, o których mowa w art. 21, nie uwzględniają przychodów: 1) ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii oznaczonych symbolem D_{Gd}, 2) z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oznaczonych symbolem D_{IFd}, 3) wynikających z dodatkowych rozliczeń pieniężnych podmiotów, o których mowa w art. 21, wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej lub innych umów, w których dodatkowe rozliczenia pieniężne zależą od ilości lub wartości sprzedanej energii oznaczonych symbolem D_{IRd}.”; Art. 10. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6 zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych
--	--	--	--

				wydanych na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6, jednak nie dłużej niż przez 24 miesiące od dnia wejścia w życie art. 6 pkt 3 i 4 niniejszej ustawy i mogą być zmieniane.
	Art. 14	Artykuł 14 Wsparcie dla końcowych odbiorców energii poprzez tymczasową składkę solidarnościową 1. Nadwyżki zysku wytworzone przez unijne przedsiębiorstwa i stałe zakłady z działalności w sektorze ropy naftowej, gazu ziemnego, węgla i rafinacji podlegają obowiązkowej tymczasowej składce solidarnościowej, chyba że państwa członkowskie wprowadziły równoważne środki krajowe. 2. Państwa członkowskie zapewniają, aby wprowadzone równoważne środki krajowe miały podobne cele i podlegały podobnym przepisom jak tymczasowa składka solidarnościowa przewidziana w niniejszym rozporządzeniu i przynosiły porównywalne lub wyższe wpływy względem szacowanych wpływów ze składki solidarnościowej. 3. Do dnia 31 grudnia 2022 r. państwa członkowskie przyjmują i publikują środki realizujące obowiązkową tymczasową składkę solidarnościową, o której mowa w ust. 1.	Art. 6 pkt 6 (art. 29a) Art. 6 pkt 7 (art. 31a, art. 31b, art. 31c)	Art. 29a. 1. Użyte w niniejszym rozdziale określenia oznaczają: 1) składka solidarnościowa – kwota środków finansowych podlegająca przekazaniu przez przedsiębiorcę obowiązanego na rachunek Funduszu; 2) dochód – odpowiednio, dochód osiągnięty z innych źródeł przychodów niż z zysków kapitałowych w rozumieniu art. 7 ust. 1 - 3 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub dochód z pozarolniczej działalności gospodarczej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych; 3) rok podatkowy – rok, o którym mowa w art. 8 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych albo rok kalendarzowy w przypadku, gdy przedsiębiorca, o którym mowa w art. 29b, jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych na podstawie przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych; w przypadku, gdy przedsiębiorca nie jest podatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych, ani podatku dochodowego od osób prawnych przez rok podatkowy rozumie się rok obrotowy takiego przedsiębiorcy; 4) zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022 – odpowiednio, zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty za rok podatkowy rozpoczynający się dnia 1 stycznia 2022 r. albo w innym dniu 2022 r., które podatnicy podatku dochodowego od osób prawnych są zobowiązani składać

			urzędowi skarbowemu, w terminach wynikających z przepisów ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub zeznanie o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022, które podatnicy podatku dochodowego od osób fizycznych są zobowiązani składać urzędowi skarbowemu, w terminach wynikających z przepisów ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych; 5) zyski albo dochody osiągnięte w roku podatkowym 2022 – dochód, o którym mowa w pkt 2, wykazany w zeznaniu, o którym mowa w pkt 4; przepis ten stosuje się odpowiednio do dochodów osiągniętych w innych latach podatkowych niż rok 2022; 6) grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz.U. z 2023 r. poz. 120 i 295). 2. W przypadku przedsiębiorców: 1) opodatkowanych ryczałtem od dochodów spółek, zgodnie z rozdziałem 6b ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się dochód jaki byłby osiągnięty, gdyby ten przedsiębiorca był opodatkowany na zasadach określonych w art. 7 i 19 tej ustawy; 2) wchodzących w skład podatkowej grupy kapitałowej, o której mowa w art. 1a ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się dochód tego przedsiębiorcy, obliczony zgodnie z art. 7 ust. 2 – 3 tej ustawy; 3) prowadzących działalność w formie spółki niebędącej osobą prawną w rozumieniu art. 4a pkt 14 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób
--	--	--	---

			prawnych lub art. 5a pkt 26 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych przez dochód, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, rozumie się taki dochód, jaki byłby osiągnięty gdyby ten przedsiębiorca był podatnikiem podatku dochodowego od osób prawnych. 3. Jeżeli przedsiębiorca osiąga przychody z udziału w spółce niebędącej osobą prawną, o której mowa w ust. 2 pkt 3, opodatkowane podatkiem dochodowym zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub art. 8 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych i przychody te są wykazane dla celów obliczenia składki solidarnościowej na podstawie ust. 2 pkt 3, przedsiębiorca ten może wyłączyć z dochodu, o którym mowa w ust. 2 ust. 1 pkt 2, dochody, jakie przypadają na ten udział w takiej spółce niebędącej osobą prawną. „Art. 31a. 1. Karze pieniężnej podlega ten kto: będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorcy obowiązanego nie dopełnia obowiązku złożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, lub nie usuwa braków formalnych lub oczywistych omyłek w zakresie wskazanym przez zarządcę rozliczeń i nie przedkłada nowego sprawozdania w terminie, o którym mowa w art. 29e ust. 2, określonym przez zarządcę rozliczeń, lub korekty sprawozdania w terminie, o którym mowa w art. 29i ust. 12 określonym przez Prezesa URE; nie dopełnia obowiązku uiszczenia składki solidarnościowej w terminie, o którym mowa w art. 29g ust. 1; dokonał wpłaty składki solidarnościowej w zaniżonej wysokości; uniemożliwia dokonanie kontroli, o której mowa w art. 29i ust. 1, poprzez uniemożliwienie wstępu na teren nieruchomości lub siedziby przedsiębiorstwa należącego do kontrolowanego;
--	--	--	---

				nie udostępnia w ramach kontroli, o której mowa w art. 29i ust. 1, wymaganych dokumentów lub odmawia złożenia wyjaśnień. 2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, kara wynosi nie więcej niż 300% miesięcznego wynagrodzenia brutto karanej osoby kierującej działalnością przedsiębiorcy obowiązanego. 3. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, kara wynosi 25% wysokości należnej składki solidarnościowej. 4. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, kara wynosi 30% wysokości należnej składki solidarnościowej. 5. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt. 4, kara wynosi 50 000 zł. 6. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt. 5, kara wynosi 50 000 zł. Art. 31b. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, wymierza Prezes URE w drodze decyzji administracyjnej, od której przysługuje odwołanie Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Art. 31c. 1. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, płacone są na rachunek bankowy Funduszu, o którym mowa w art. 29g. 2. Należności pieniężne z tytułu kar, o których mowa w art. 31a, stanowią dochód Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 i są przeznaczone na cele, o których mowa w art. 29m. 3. Środki wpłacone zgodnie z ust. 1 zarządca rozliczeń przekazuje na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.
--	--	--	--	---

				4. Karę pieniężną, o której mowa w art. 31a, uiszcza się w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja Prezesa URE o wymierzeniu kary pieniężnej stała się prawomocna. 5. Kary pieniężne, o których mowa w art. 31a, podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, w zakresie egzekucji obowiązków o charakterze pieniężnym. 6. W sprawach dotyczących kar pieniężnych, o których mowa w art. 31a, stosuje się odpowiednio przepisy działu III ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa, z wyłączeniem przepisów dotyczących umarzania należności, odraczania płatności oraz rozkładania płatności na raty. 7. Kar pieniężnych, o których mowa w art. 31a, nie wymierza się, jeżeli od stwierdzenia naruszeń ustawy, o których mowa w art. 31a ust. 1, upłynęło 5 lat. 8. Bieg terminu do nałożenia kary pieniężnej zostaje zawieszony od dnia: wydania przez organ postanowienia o zawieszeniu postępowania, gdy rozstrzygnięcie sprawy przez organ i wydanie decyzji zależy od uprzedniego rozstrzygnięcia zagadnienia wstępnego przez inny organ lub sąd; wniesienia odwołania na decyzję w sprawie nałożenia kary pieniężnej. 9. Termin do nałożenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 31a, biegnie dalej od dnia następującego po dniu, w którym: decyzja innego organu stała się ostateczna lub orzeczenie sądu uprawomocniło się;
--	--	--	--	--

				orzeczenie sądu stało się prawomocne. 7) w art. 43: w ust. 1 wyrazy „19 615 420 596 zł” zastępuje się wyrazami „15 455 982 453 zł”, w ust. 2 pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie: w 2023 r. – 7 900 782 939 zł; 3) w 2024 r. – 5 970 143 257 zł;”.
3	Art. 15	Artykuł 15 Podstawa do obliczenia tymczasowej składki solidarnościowej Tymczasową składkę solidarnościową dla unijnych przedsiębiorstw i stałych zakładów, prowadzących działalność w sektorach ropy naftowej, gazu ziemnego, węgla i rafinacji, w tym wchodzących w skład skonsolidowanej grupy wyłącznie do celów podatkowych, oblicza się na podstawie dochodu podlegającego opodatkowaniu, określonego zgodnie z krajowymi przepisami podatkowymi, w roku podatkowym 2022 lub w roku podatkowym 2023 i przez cały okres ich trwania, wykraczającego poza 20-procentowy wzrost średniego dochodu podlegającego opodatkowaniu, ustalonego zgodnie z krajowymi przepisami podatkowymi, w czterech latach podatkowych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2018 r. lub później. Jeżeli średni dochód podlegający opodatkowaniu w tych czterech latach podatkowych jest	Art. 6 pkt 6 (art. 29b, 29d, 29e, 29f, 29g, 29h, 29i, 29j, 29k, 29l)	Art. 29b. 1. Ustanawia się składkę solidarnościową od nadmiernych zysków osiągniętych w roku podatkowym 2022 r. zwaną dalej „składką solidarnościową”. 2. Do przekazania składki solidarnościowej obowiązany jest przedsiębiorca, który w dniu 1 stycznia 2023 r. spełniał łącznie następujące warunki: prowadził działalność gospodarczą w co najmniej jednym z następujących obszarów: eksploatacji złóż węgla kamiennego lub węgla brunatnego na podstawie koncesji, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r., poz. 633), wytwarzania produktów koksowania węgla w instalacjach, o których mowa w załączniku 1 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady

		ujemny, do celów obliczenia tymczasowej składki solidarnościowej średni dochód podlegający opodatkowaniu wynosi zero.		2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz.U. UE L 334 z 17.12.2010, str.17, Dz. U. L 158, 19.6.2012, str. 25), nie był w 2022 r. małym przedsiębiorcą ani średnim przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców ny dalej „przedsiębiorcą obowiązany”. 3. Obowiązek, o którym mowa w ust. 2, nie dotyczy przedsiębiorcy: prowadzącego działalność w zakresie eksploatacji węgla kamiennego, który w roku podatkowym 2022 został objęty systemem wsparcia, o którym mowa w art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego (Dz. U. 2022, poz. 1309) lub prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit. b, którego wysokość przychodów ze sprzedaży wyrobów węglowych, o których mowa w ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym stanowi co najwyżej 75% przychodu uzyskanego w roku podatkowym 2022. 4. W przypadku przedsiębiorców prowadzących działalność w co najmniej jednym z zakresów określonych w ust. 2 pkt 1, którzy w 2022 r. podlegali połączeniu w trybie art. 492 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467, z późn. zm.¹⁾) do określenia przedsiębiorcy obowiązanego stosuje się
--	--	---	--	---

¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały wymienione w Dz. U. z 2022 r. poz. 1488, 2280 i 2346 oraz z 2023 r. poz. 739 i 825.

			przepisy ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa (Dz. U. z 2022 r. poz. 2651 i 2707) dotyczące sukcesji podatkowej. 5. Przedsiębiorcy obowiązani, którzy wchodzą w skład grupy kapitałowej, podlegają obowiązkowi, o którym mowa w ust. 2, oddzielnie. Art. 29d. 1. Przedsiębiorca obowiązany samodzielnie oblicza wysokość składki solidarnościowej i przekazuje do zarządcy rozliczeń dane dotyczące jej obliczenia i wysokości w sprawozdaniu dotyczącym składki solidarnościowej, zwanym dalej „sprawozdaniem”, zgodnie ze wzorem, o którym mowa w ust. 6, w terminie określonym w ust. 5. 2. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, zawiera: 1) oznaczenie przedsiębiorcy – jego firmę, siedzibę i adres poczty elektronicznej; 2) numer identyfikacji podatkowej – NIP; 3) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada albo numer równoważnego rejestru państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji albo numer identyfikacji podatkowej NIP; 4)oznaczenie okresu, którego dotyczy sprawozdanie; 5) wysokość należnej składki solidarnościowej obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w art. 29c; 6)elementy składowe wzoru, o którym mowa w art. 29c
--	--	--	--

				ust. 1 pkt 1 lub art. 29c ust. 1 pkt 2, wykorzystane do obliczenia podstawy wysokości składki solidarnościowej; 7) oświadczenie o prowadzeniu działalności, o której mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1; 8) oświadczenie o spełnieniu warunku, o którym mowa w art. 29b ust. 2 pkt 2; 9) oświadczenie o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że dane zawarte w niniejszym sprawozdaniu są kompletne i zgodne z prawdą.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. 3. Złożenie i weryfikacja sprawozdania, a także korespondencja z zarządcą rozliczeń, odbywają się w formie elektronicznej. 4. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, składa się w postaci elektronicznej przy użyciu środków komunikacji elektronicznej, opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym, przez członków organu uprawnionych do reprezentacji przedsiębiorcy obowiązanego, zgodnie z zasadami ujawnionymi we właściwym rejestrze. 5. Przedsiębiorca obowiązany składa sprawozdanie w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy, a w przypadku gdy przedsiębiorca ten , nie jest obowiązany do złożenia zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku podatkowym 2022 w terminie do końca czerwca 2023 r., - wówczas składa on sprawozdanie do końca trzeciego miesiąca roku następującego odpowiednio po roku podatkowym lub obrotowym rozpoczynającym się w 2022 r. lub w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy – w zależności od tego, który termin jest późniejszy.
--	--	--	--	---

			Termin przypadający w dzień wolny od pracy przypada w pierwszy dzień roboczy po tym terminie. Obowiązek złożenia sprawozdania dotyczy każdego przedsiębiorcy obowiązanego. 6. Zarządca rozliczeń w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw finansów publicznych, opracowuje wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 1 wraz z opisem sposobu jego wypełnienia i udostępnia go na swojej stronie internetowej w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie ustawy. Art. 29e. 1. Zarządca rozliczeń dokonuje weryfikacji sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, złożonego przez przedsiębiorcę obowiązanego pod względem: 1) błędów obliczeniowych, co jest rozumiane jako podstawowe sprawdzenie poprawności działań matematycznych przeprowadzonych na podstawie wzoru, o którym mowa w art. 29c ust. 1 pkt 1 lub art. 29c ust. 1 pkt 2 oraz oczywistych pomyłek; 2) kompletności danych zawartych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 2; 3) prawidłowej reprezentacji tego przedsiębiorcy, na podstawie dokumentów potwierdzających uprawnienie do reprezentowania tego przedsiębiorcy. 2. W przypadku gdy sprawozdanie zawiera braki formalne lub oczywiste omyłki zarządcy rozliczeń, w terminie 14 dni od dnia otrzymania sprawozdania, wzywa przedsiębiorcę obowiązanego do usunięcia braków formalnych lub oczywistych omyłek w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania do ich usunięcia. Usunięcie braków formalnych lub oczywistych omyłek wskazanych w wezwaniu polega na złożeniu poprawionego sprawozdania. 3. W przypadku:
--	--	--	--

				1)nieusunięcia braków formalnych lub oczywistych omyłek w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania do ich usunięcia, lub 2) negatywnej weryfikacji sprawozdania - zarządca rozliczeń przekazuje Prezesowi URE wniosek o przeprowadzenie kontroli zgodności informacji i oświadczeń złożonych w tym sprawozdaniu ze stanem faktycznym lub księgami rachunkowymi oraz dokumentacją zgromadzoną w sprawie. 4. Zarządca rozliczeń, po dokonaniu czynności, o których mowa w ust. 1 i 2, przekazuje Prezesowi URE: 1) listę przedsiębiorców obowiązanych, którzy złożyli sprawozdanie, o którym mowa w art. 29d ust. 1, do zarządcy rozliczeń wraz ze złożonymi sprawozdaniami, w terminie 5 dni roboczych od dnia upływu terminu określonego w art. 29d ust. 5; 2) aktualizację tej listy każdorazowo w przypadku otrzymania od przedsiębiorcy obowiązanego nowego sprawozdania lub poprawionego sprawozdania po dniu upływu terminu określonego w pkt 1, w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego sprawozdania. 5. Korespondencja i wymiana informacji pomiędzy zarządcą rozliczeń a Prezesem URE odbywa się wyłącznie w drodze elektronicznej. Informacje przekazuje się w formie umożliwiającej ich przetwarzanie, wyszukiwanie, sortowanie, filtrowanie, przeglądanie i wydruk, a także kopiowanie danych na informatyczne nośniki danych. Art. 29f. 1. W przypadku korekty zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w roku
--	--	--	--	--

			podatkowym, przedsiębiorca obowiązany składa korektę sprawozdania do zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni od dnia złożenia korekty zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty w danym roku podatkowym. 2. Korektę sprawozdania, o której mowa w ust. 1, można złożyć nie później niż do dnia otrzymania informacji o rozpoczęciu przeprowadzania kontroli, o której mowa w art. 29i. 3. W przypadku stwierdzenia, na podstawie korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 1, że przekazana na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny składka solidarnościowa jest: 1) zaniżona – przedsiębiorca obowiązany, w terminie 7 dni od dnia złożenia korekty sprawozdania, obowiązany jest przekazać na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny kwotę stanowiącą różnicę między wysokością składki solidarnościowej określonej w korekcie sprawozdania a wysokością składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1, powiększoną o należne odsetki jak dla zaległości podatkowych za opóźnienie liczone od dnia wpłaty składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1 do dnia wpłaty różnicy między wysokością składki solidarnościowej określonej w korekcie sprawozdania a wysokością składki solidarnościowej określonej w sprawozdaniu złożonym do zarządcy rozliczeń, zgodnie z art. 29d ust. 1; 2) zawyżona – przedsiębiorca obowiązany składa wniosek do zarządcy rozliczeń o zwrot przekazanej nadpłaty, po złożeniu korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 1. Art. 29g. 1. Przedsiębiorca obowiązany uiszcza składkę solidarnościową w terminie 30 dni od ostatniego dnia terminu na złożenie sprawozdania, ustalonego zgodnie z art.
--	--	--	--

			29d ust. 5, na rachunek bankowy Funduszu wskazany przez zarządcę rozliczeń. 2. Składka solidarnościowa przekazana na rachunek bankowy Funduszu stanowi dla przedsiębiorcy obowiązany koszt uzyskania przychodów w rozumieniu ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych albo ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych. 3. Zarządca rozliczeń przekazuje środki finansowe pochodzące z wpłat składki solidarnościowej przez przedsiębiorców obowiązanych na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, na podstawie wpłat dokonanych w terminie do 7 dni roboczych od dokonania każdej wpłaty składki solidarnościowej na rachunek bankowy Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny, wraz z odsetkami, jeżeli takie powstaną. 4. Zarządca rozliczeń przekazuje po raz pierwszy środki finansowe, o których mowa w ust. 3, na rachunek Funduszu COVID-19, po zmianie planu finansowego Funduszu. 5. Zarządca rozliczeń przekazuje Prezesowi URE listę przedsiębiorców obowiązanych, którzy przekazali składkę solidarnościową na rachunek Funduszu , wraz z informacją o wpłaconych przez nich kwotach oraz dacie dokonania wpłaty, w terminie 30 dni od dnia określonego zgodnie z art. 29g ust. 1, a następnie jeden raz w miesiącu lub na żądanie Prezesa URE. 6. Zarządca rozliczeń nie pobiera wynagrodzenia za dokonanie czynności, o których mowa w ustawie, a koszty z tym związane pokrywa w ramach kosztów działalności, o której mowa w art. 49 ust. 1 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.
--	--	--	---

				Art. 29h. 1. Prezes URE na podstawie danych przekazanych przez: ministra właściwego do spraw gospodarki złożami kopalin na temat przedsiębiorców, o których mowa w art. 29b ust. 3 pkt 1, ministra właściwego do spraw aktywów państwowych na temat przedsiębiorców, którym udzielono koncesje na prowadzenie działalności, o której mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. a oraz którzy prowadzą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania produktów koksowania węgla, o której mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. b, Krajową Administrację Skarbową, zwaną dalej „KAS”, dotyczących spełnienia przesłanki, o której mowa w art. 29b ust. 2 pkt 2 i w art. 29b ust. 3 pkt 2 przez przedsiębiorców spełniających przesłankę, o której mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 - przygotowuje wykaz przedsiębiorców obowiązanych. 2. Minister właściwy do spraw aktywów państwowych oraz minister właściwy do spraw gospodarki złożami kopalin przekazują w postaci elektronicznej, w terminie 15 dni od daty wejścia w życie ustawy, do Prezesa URE dane przedsiębiorców, o których mowa w ust. 1. 3. Prezes URE przekazuje w postaci elektronicznej zarządcy rozliczeń wykaz, o którym mowa w ust. 1, w terminie 25 dni od dnia wejścia w życie ustawy. 4. Wykaz przedsiębiorców przekazuje się w formie umożliwiającej jego przetwarzanie, wyszukiwanie, sortowanie, filtrowanie, przeglądanie i wydruk, a także kopiowanie danych na informatyczne nośniki danych. 5. Prezes URE porównuje wykaz, o którym mowa w ust. 1, z listami przedsiębiorców, o których mowa w art. 29e ust. 4 i art. 29g ust. 5.
--	--	--	--	---

				Art. 29i 1. Prezes URE przeprowadza kontrolę wypełnienia przez przedsiębiorców obowiązanych, o których mowa w art. 29b ust. 2, obowiązków wynikających z ustawy. 2. Kontrola, o której mowa w ust. 1, polega na sprawdzeniu złożenia sprawozdania i dokonania wpłaty składki solidarnościowej zgodnie z terminami określonymi w ustawie - na podstawie porównania, o którym mowa w art. 29h ust. 5, oraz prawidłowości ustalenia przez przedsiębiorcę obowiązane go wysokości składki solidarnościowej. 3. Kontrola, o której mowa w ust. 1, jest przeprowadzana w siedzibie: 1) Prezesa URE, na podstawie dokumentów i wyjaśnień dotyczących sprawozdania lub korekty sprawozdania, przekazanych przez zarządcę rozliczeń, lub 2) przedsiębiorcy obowiązane go. 4. Czynności kontrolne wobec przedsiębiorcy obowiązane go przeprowadzają pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki, z uwzględnieniem ust. 11, na podstawie pisemne go upoważnienia Prezesa URE, po okazaniu legitymacji służbowe j oraz po doręczeniu podmiotowi lub osobie przez nie go upoważnione j, upoważnienie do przeprowadzenia kontroli. 5. Upoważnienie, o którym mowa w ust. 3, zawiera: 1) imię i nazwisko, stanowisko służbowe oraz numer legitymacji służbowe j pracownika uprawnione go do przeprowadzenia kontroli; 2) oznaczenie kontrolowane go; 3) określenie zakresu kontroli;
--	--	--	--	---

				4) wskazanie daty rozpoczęcia i przewidywanego terminu zakończenia kontroli; 5) wskazanie podstawy prawnej kontroli; 6) oznaczenie organu kontroli; 7) określenie daty i miejsca wystawienia upoważnienia; 8) podpis osoby wystawiającej upoważnienie z podaniem zajmowanego stanowiska służbowego; 9) pouczenie o prawach i obowiązkach kontrolowanego. 6. Upoważnionym pracownikom przysługuje od kontrolowanego przedsiębiorcy prawo do: 1) wejścia na teren nieruchomości i obiektów należących do przedsiębiorcy obowiązanych; 2) żądania ustnych i pisemnych informacji, w tym informacji o operacjach gospodarczych potwierdzających wysokość osiągniętego dochodu z prowadzonej działalności gospodarczej w latach podatkowych 2018-2022 oraz o wysokości dochodu osiągniętego w odniesieniu do działalności koncesjonowanej w latach podatkowych 2018-2022, niezbędnych do określenia wysokości należnej składki solidarnościowej przedsiębiorcy kontrolowanego; 3) wglądu do ksiąg rachunkowych, przedstawienia dokumentów niezbędnych do weryfikacji danych przedstawionych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, oraz przedstawienia informacji lub dokumentów od innych podmiotów niż przedsiębiorca obowiązanych, które są w
--	--	--	--	---

			ich w posiadaniu, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych. 7. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół, który zawiera ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń złożonych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, w przypadku gdy przedsiębiorca kontrolowany takie sprawozdanie złożył, ustalenia zawierające weryfikację danych niezbędnych do określenia należnej składki solidarnościowej wraz z jej wysokością oraz pouczenie o sposobie złożenia zastrzeżeń co do jego treści, przy czym termin do zgłoszenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu. 8. W przypadku odmowy podpisania protokołu z kontroli przez kontrolowanego, kontrolujący dokonuje stosownej adnotacji w protokole. Odmowa podpisania protokołu przez kontrolowanego nie stanowi przeszkody do jego podpisania przez kontrolującego oraz nie zwalnia kontrolowanego z obowiązku wpłaty składki solidarnościowej w wysokości określonej w protokole. 9. Szef KAS, na wniosek Prezesa URE, jest obowiązany do przedłożenia zeznania o wysokości osiągniętego dochodu albo poniesionej straty, w zakresie dochodów w roku podatkowym 2018-2022, oraz innych danych znajdujących się w ewidencjach i rejestrach organów podatkowych prowadzonych na podstawie odrębnych przepisów, dotyczących przedsiębiorcy obowiązanego, niezbędnych do realizacji przez Prezesa URE zadań wynikających z ustawy. 10. Prezes URE może wystąpić z wnioskiem do Szefa KAS o dokonanie w jego imieniu kontroli u przedsiębiorcy obowiązanego w celu potwierdzenia poprawności obliczeń składki solidarnościowej wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, w tym sprawdzenia danych dotyczących liczby zatrudnionych. Przepisy ust. 2-8 stosuje się odpowiednio.
--	--	--	--

				Szef KAS przekazuje protokół z kontroli Prezesowi URE niezwłocznie po zakończeniu kontroli. 11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości złożonego sprawozdania, Prezes URE wzywa przedsiębiorcę obowiązanego do złożenia korekty sprawozdania w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania oraz informuje o tym zarządcę rozliczeń. 12. Przepisy ust. 1-11 stosuje się odpowiednio do korekty sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1. 13. W sprawach dotyczących kontroli, o której mowa w ust. 1, w zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, stosuje się przepisy ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców oraz przepisy art. 23c-23l ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 - Prawo energetyczne dotyczące kontroli. 14. Koszty dodatkowych etatów utworzonych przez Prezesa URE i inne koszty związane z realizacją zadań wynikających z są ustawy pokrywane ze środków budżetu państwa. Art. 29j. 1. W przypadku stwierdzenia na podstawie porównania, o którym mowa w art. 29h ust. 5, niezłożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 29d ust. 1, Prezes URE wzywa przedsiębiorcę obowiązanego do złożenia sprawozdania w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania i wniesienia należnej składki na rachunek Funduszu w terminie 14 dni od dnia złożenia sprawozdania wraz z odsetkami za opóźnienie oraz informuje o tym zarządcę rozliczeń. 2. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli, że składka solidarnościowa w złożonym przez przedsiębiorcę obowiązanego sprawozdaniu została: 1) zaniżona - Prezes URE wzywa tego przedsiębiorcę do złożenia korekty sprawozdania i dokonania wpłaty kwoty
--	--	--	--	--

			stanowiącej różnicę między należną składką solidarnościową obliczoną zgodnie ze skorygowanym sprawozdaniem, a składką wniesioną przez przedsiębiorcę obowiązanego na rachunek Funduszu w wysokości wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 29d ust. 1, wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie w terminie 14 dni od dnia zakończenia kontroli; 2) zawyżona – Prezes URE składa wniosek do zarządcy rozliczeń o zwrot nadpłaty, a zarządca rozliczeń dokonuje zwrotu nadpłaty w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. 3. Wysokość środków finansowych potrzebnych na pokrycie wypłaty nadpłat dla przedsiębiorcy obowiązanego, zgodnie z ust. 2 pkt 2, zarządca rozliczeń uwzględnia we wniosku, który składa do dysponenta Funduszu Przeciwdziałania COVID-19. 4. W przypadku niezłożenia sprawozdania w terminie, o którym mowa w ust. 1, lub niedokonania w terminie korekty sprawozdania, o której mowa w ust. 2 pkt 1, w terminie o którym mowa w ust. 2 pkt 1, Prezes URE określa wysokość składki solidarnościowej wraz z odsetkami za opóźnienie w drodze decyzji administracyjnej i wzywa do jej przekazania na Fundusz w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odpis decyzji doręcza się zarządcy rozliczeń. Decyzja Prezesa URE podlega natychmiastowemu wykonaniu. 5. W przypadku gdy przedsiębiorca obowiązany uiszczył składkę solidarnościową w zaniżonej wysokości, Prezes URE jest obowiązany określić wysokość składki solidarnościowej w drodze decyzji administracyjnej i wzywa do zapłacenia różnicy między składką należną a uiszczoną w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odpis decyzji doręcza się zarządcy rozliczeń. Decyzja Prezesa URE podlega natychmiastowemu wykonaniu. 6. Do postępowania przed Prezesem URE stosuje się
--	--	--	--

			przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, z uwzględnieniem ust. 7. 7. Na decyzje oraz postanowienia na które przysługuje zażalenie, wydawane przez Prezesa URE, przysługuje odpowiednio odwołanie albo zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. 8. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji oraz zażalenia na postanowienie Prezesa URE toczy się według przepisów Kodeksu postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki. 9. Odwołanie wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. 10. Zażalenie wnosi się w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia. 11. W sprawach dotyczących obliczenia odsetek od składki solidarnościowej, w przypadku niewpłacenia jej w terminie lub wpłacenia w niewłaściwej wysokości, stosuje się odpowiednio ustawę z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa. 12. Odsetki za opóźnienie są liczone od dnia upływu terminu określonego w art. 29g ust. 1, odpowiednio w zależności od przypadków ujętych w art. 29j. 13. Odwołanie od decyzji Prezesa URE nie zwalnia z obowiązku zapłacenia składki solidarnościowej w wysokości zgodnej z decyzją Prezesa URE. Art. 29k. W przypadku określenia wysokości składki solidarnościowej w trybie, o którym mowa w art. 29j, przedsiębiorca obowiązany niezwłocznie dokonuje wpłaty składki solidarnościowej.
--	--	--	--

				Art. 29l. 1. Prezes URE wystawia tytuł wykonawczy w przypadku: 1) złożenia prawidłowego sprawozdania przez przedsiębiorcę obowiązującego i niedokonania wpłaty w należnej wysokości w terminie określonym w art. 29g ust. 1; 2) złożenia korekty sprawozdania, o której mowa w art. 29j ust. 2 pkt 1, i niedokonania wpłaty składki solidarnościowej w należnej wysokości, określonej na podstawie korekty sprawozdania; 3) niezłożenia korekty sprawozdania albo niedokonania wpłaty składki solidarnościowej albo wpłaty tej składki w nieprawidłowej wysokości. 2. Do egzekucji należnej składki solidarnościowej stosuje się odpowiednio przepisy ustawy z dnia 17 czerwca 1996 r. o postępowaniu egzekucyjnym w administracji (Dz.U. z 2022 r. poz. 479, z późn. zm.²⁾).
4	Art. 16	Artykuł 16 Stawka wykorzystywana do obliczenia tymczasowej składki solidarnościowej 1. Stawka wykorzystywana do obliczenia tymczasowej składki solidarnościowej wynosi co najmniej 33 % podstawy, o której mowa w art. 15.	Art. 6 pkt 6 (art. 29c)	Art. 29c. 1. Wysokość składki solidarnościowej oblicza się według wzoru: 1) w przypadku przedsiębiorcy obowiązującego posiadającego koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. a przed dniem 1 stycznia 2022 r. lub przedsiębiorcy, który rozpoczął działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. b, przed

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1301, 1692, 1967, 2127, 2180, 2600, 2640 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 556, 614, 852, 1059, 1130 i 1193.

		2. Tymczasowa składka solidarnościowa jest stosowana oprócz zwykłych podatków i opłat mających zastosowanie zgodnie z prawem krajowym państwa członkowskiego.	tą datą: $(S) = [D_{2022} - 1,2 \times ((D_{2018} + D_{2019} + D_{2020} + D_{2021}) / n)] \times 0,33$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: (S) – wysokość składki solidarnościowej wyrażoną w tys. złotych; D₂₀₂₂ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022, wyrażony w tys. złotych; D₂₀₁₈ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2018 wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b, ust. 2, pkt 1, zero; D₂₀₁₉ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2019 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b, ust. 2, pkt 1, zero; D₂₀₂₀ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2020 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b, ust. 2, pkt 1, zero; D₂₀₂₁ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2021 r. wyrażony w tys. złotych, albo, jeżeli przedsiębiorca nie prowadził w tym roku działalności w zakresie, o którym mowa w art. 29b, ust. 2, pkt 1, zero; n – liczba lat, w których przedsiębiorca obowiązany prowadził działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w art. 29b, ust. 2, pkt. 1, przypadających w okresie 2018-2021;
--	--	--	---

			2) w przypadku przedsiębiorcy obowiązane, który: a) uzyskał koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. a, lub rozpoczął prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 lit. b, po 31 grudnia 2021 r. lub b) przedsiębiorcy, który uzyskał koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit. a lub rozpoczął prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit. b przed dniem 1 stycznia 2022 r. a suma jego dochodów osiągniętych w latach 2018-2021 lub w krótszym okresie jest równa lub mniejsza niż zero: $(S) = [D_{2022} \times 0,8] \times 0,25$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: (S) – wysokość składki solidarnościowej wyrażoną w tys. złotych,; D₂₀₂₂ – dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022. 2. Jeżeli wysokość składki solidarnościowej (S) wyliczonej zgodnie z ust.1 jest mniejsza od zera przyjmuje się, że wysokość składki solidarnościowej (S) wynosi zero. 3. W przypadku przedsiębiorcy obowiązane, który spełniał warunki, o których mowa w art. 29b ust. 2 pkt 1 w okresie krótszym niż cztery lata podatkowe poprzedzające rok 2022, średni roczny dochód oblicza się z uwzględnieniem faktycznego okresu prowadzenia przez niego działalności, o której mowa w
--	--	--	---

				art. 29b ust. 2 pkt 1. 4. W przypadku przedsiębiorcy obowiązane, który został objęty obowiązkiem dokonania wpłaty gazowego odpisu na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 4 ustawy dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 2687 oraz z 2023 r. poz. 295 i 556), lub odpisu na Fundusz, do obliczenia wysokości składki solidarnościowej nie uwzględnia się dochodu osiągniętego z działalności podlegającej tym odpisom. 5. W przypadku, o którym mowa w art. 8 ust. 2a ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych, za dochód osiągnięty w roku podatkowym 2022 należy przyjmować dochód ustalony poprzez przemnożenie średniomiesięcznego dochodu osiągniętego przez przedsiębiorcę w okresie całego pierwszego roku podatkowego przez liczbę 12, odpowiadającą liczbie miesięcy w roku kalendarzowym. Średniomiesięczny dochód osiągnięty przez przedsiębiorcę w pierwszym roku podatkowym należy wyliczyć poprzez podzielenie dochodu osiągniętego przez przedsiębiorcę w pierwszym roku podatkowym przez liczbę miesięcy w pierwszym roku podatkowym działalności.
5	Art. 17	Artykuł 17 Wykorzystanie wpływów z tymczasowej składki solidarnościowej 1. Państwa członkowskie wykorzystują wpływy z tymczasowej składki solidarnościowej z wystarczająco szybkim skutkiem na którykolwiek z następujących celów: a) środki wsparcia finansowego dla końcowych odbiorców	Art. 6 pkt 6 (art. 29f)	Art. 29m. 1. Wpływy ze składki solidarnościowej mogą być przeznaczane na wypłatę i obsługę: rekompensat, o których mowa w art. 3 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, z 2023 r. poz. 295 i 556); refundacji podatku VAT, o której mowa w art. 18 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w

	energii, a w szczególności dla gospodarstw domowych znajdujących się w trudnej sytuacji, aby w ukierunkowany sposób złagodzić skutki wysokich cen energii; b) środki wsparcia finansowego mające pomóc obniżyć zużycie energii, np. za pośrednictwem aukcji lub systemów przetargowych na rzecz zmniejszenia zapotrzebowania, obniżania kosztów zakupu energii przez końcowych odbiorców energii w odniesieniu do określonych wielkości zużycia, promowania inwestycji realizowanych przez końcowych odbiorców energii w odnawialne źródła energii, inwestycje strukturalne w efektywność energetyczną lub inne technologie obniżania emisyjności; c) środki wsparcia finansowego mające na celu wsparcie przedsiębiorstw w energochłonnych sektorach przemysłu, pod warunkiem że są one uzależnione od inwestycji w energię ze źródeł odnawialnych, efektywność energetyczną lub inne technologie obniżania emisyjności; d) środki wsparcia finansowego mające na celu rozwój autonomii energetycznej, w szczególności inwestycje zgodne z celami REPowerEU określonymi w planie REPowerEU i we wspólnych europejskich działaniach REPowerEU takimi jak projekty o wymiarze transgranicznym; e) w duchu solidarności między państwami członkowskimi państwa członkowskie mogą przeznaczyć część wpływów z tymczasowej składki solidarnościowej na wspólne finansowanie środków, które mają na celu ograniczenie szkodliwych skutków kryzysu energetycznego, w tym na wsparcie ochrony zatrudnienia oraz przekwalifikowania i podnoszenia kwalifikacji siły roboczej, lub na promowanie inwestycji w efektywność energetyczną i energię ze źródeł odnawialnych, w tym w projekty transgraniczne, oraz unijny mechanizm finansowania energii ze źródeł odnawialnych przewidziany w art. 33 rozporządzenia	2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu; rekompensat, o których mowa w art. 8 ust. 1 i art. 20 ust. 3 ustawy; rekompensat lub zaliczek, o których mowa odpowiednio w art. 62g ust. 1, art. 62h ust. 1 pkt 2 i art. 62i ust. 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz w art. 8, art. 11 i art. 12 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 202, 1477, 1692, 1723 i 2127). 2. Przekazanie środków na cele wskazane w ust. 1 pkt 1-3 następuje zgodnie z zasadami określonymi w art. 65 ust. 3 ustawy z dnia 31 marca 2020 r o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw w powiązaniu odpowiednio z: 1) art. 9 lub art. 22 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu w przypadku celów, o których mowa w ust. 1 pkt 1-2 oraz 4; 2) art. 17 lub art. 20 ust. 5 ustawy, w przypadku celu, o którym mowa w ust. 1 pkt 3.”;
--	---	--

		Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999(11). 2. Środki, o których mowa w ust. 1 muszą być jasno określone, przejrzyste, proporcjonalne, niedyskryminacyjne i weryfikowalne.		
--	--	---	--	--

ODWRÓCONA TABELA ZGODNOŚCI

1.	<i>Instytucja odpowiedzialna za wdrożenie dyrektywy</i>	
	Ministerstwo Klimatu i Środowiska	
2.	<i>Akt prawny, na mocy którego wdrażane są przepisy dyrektywy</i>	
	Projekt ustawy o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw	
3.	Treść przepisu projektu ustawy wykraczający poza implementację prawa UE	Uzasadnienie wprowadzenia
Projekt ustawy o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz o zmianie niektórych innych ustaw		
1.	Art. 1. W ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 269 i 295) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 3 ust. 1, art. 4 ust. 2, art. 5 ust. 1, art. 6 ust. 1, art. 7 ust. 1, we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „2 MWh” zastępuje się wyrazami „3 MWh”; 2) w art. 3 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 4 ust. 2 pkt 1 i 2, art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 6 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 7 ust. 1 pkt 1 i 2 wyrazy „3 MWh” zastępuje się wyrazami „4 MWh”; 3) w art. 3 ust. 1 pkt 3, art. 4 ust. 2 pkt 3, art. 5 ust. 1 pkt 3, art. 6 ust. 1 pkt 3, art. 7 ust. 1 pkt 3 wyrazy „2,6 MWh” zastępuje się wyrazami „3,6 MWh”; 4) w art. 9 ust. 1 zdanie pierwsze oraz w ust. 19 wyrazy „3 MWh albo 2,6 MWh” zastępuje się wyrazami „4 MWh albo 3,6 MWh”; 5) w art. 9a wyrazy „2 MWh” zastępuje się wyrazami „3 MWh”; 6) w art. 57 w ust. 1: a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „26 837 500 000 zł” zastępuje się wyrazami „24 255 459 679 zł”, b) w pkt 1 w lit. a wyrazy „23 005 000 000 zł” zastępuje się wyrazami „17 019 133 066 zł”, c) w pkt 2 wyrazy	Celem rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii jest przede wszystkim ochrona odbiorców przed nadmiernymi cenami. Dlatego proponowana regulacja obejmuje również modyfikację przepisów regulujących mrożenie cen energii elektrycznej dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz stosowanie ceny maksymalnej dla jednostek samorządu terytorialnego i małych i średnich przedsiębiorstw oraz podmiotów realizujących ważne zadania z zakresu użyteczności publicznej. Jej celem jest objęcie szerszym wsparciem odbiorców w gospodarstwach domowych poprzez podwyższenie podstawowego limitu zużycia energii elektrycznej objętego mrożeniem ceny do poziomu 3 MWh, jak również zwiększenie limitów zużycia energii dla których obowiązuje zamrożenie cen dla gospodarstw domowych z osobami niepełnosprawnymi (do poziomu 3,6 MWh) oraz gospodarstw posiadających Kartę Dużej Rodziny i gospodarstw domowych rolników (do poziomu 4 MWh). Dodatkowo, zmiana przewiduje obniżenie ceny maksymalnej dla jednostek samorządu terytorialnego, małych i średnich przedsiębiorstw oraz niektórych podmiotów użyteczności publicznej z 785 zł/MWh do poziomu 693 zł/MWh. Zmiana odpowiada także bieżącej sytuacji na rynkach

„rekompensaty, o których mowa w art. 15 ust. 3 - 2 812 500 000 zł.” zastępuje się wyrazami „rekompensat, o których mowa w art. 12 ust. 1 i art. 15 ust. 3 - 6 216 326 613 zł”. Art. 6. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295 i 1113) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 1 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu: „3a) zasady i tryb uiszczania składki solidarnościowej;”; 2) w art. 2 w pkt 1 w lit. b wyrazy „785 zł/MWh” zastępuje się wyrazami „693 zł/MWh”; 7) w art. 43: a) w ust. 1 wyrazy „19 615 420 596 zł” zastępuje się wyrazami „15 455 982 453 zł”, b) w ust. 2 pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie: 2) w 2023 r. – 7 900 782 939 zł; 3) w 2024 r. – 5 970 143 257 zł;”. Art. 8. Wobec odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 2 lit. b–f ustawy zmienianej w art. 6, cenę, o której mowa w art. 2 pkt 1 lit. b ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się od dnia 1 października 2023 r. Wobec tych odbiorców do dnia 30 września 2023 r. stosuje się cenę, o której mowa w art. 2 pkt 1 lit. b ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu dotychczasowym. Art. 9. 1. Bank Gospodarstwa Krajowego, w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, opracowuje projekt zmiany planu finansowego Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o	hurtowych energii elektrycznej, na których od dłuższego czasu obserwowany jest trend spadku cen energii. Proponuje się również zmiany, które wpłyną na elastyczność systemu wypłaty rekompensat. Nadmiarowe kwoty zaliczki będą mogły być zaliczane na poczet rekompensat, pomniejszając wysokość wypłacanych rekompensat, co pozwoli na lepsze gospodarowanie środkami.
---	--

	zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw i przedstawia go do: 1) uzgodnienia – ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych; 2) zatwierdzenia – Prezesowi Rady Ministrów. 2. Prezes Rady Ministrów zatwierdza zmianę planu finansowego w terminie 14 dni od dnia przedstawienia projektu tej zmiany.	
	Art. 2. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.¹⁾) w art. 56 wprowadza się następujące zmiany: 1) w ust. 1 po pkt 17e dodaje się pkt 17f w brzmieniu: „17f) nie wykonuje zadań sprzedawcy z urzędu, o których mowa w art. 62c;”; 2) w ust. 2g pkt 1 nadać brzmienie: „1) pkt 6a, 30c, 30e i 30f, wynosi od 1000 zł do 5000 zł.”; 3) w ust. 3 w pkt 1 wyrazy „3a-6c, 8-11, 12d-17b” zastępuje się wyrazami „3a-6, 6aa-6c, 8-11, 12d-17, 17b, 17d, 17f”; 4) po ust. 3 dodaje się ust. 3a-3c w brzmieniu: „3a. W przypadku gdy ukarany podmiot w roku poprzedzającym rok wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w ust. 2f i ust. 3, nie osiągnął przychodu, Prezes URE, wymierzając karę pieniężną, uwzględnia ostatni ustalony przychód osiągnięty przez ten podmiot, a jeżeli kara pieniężna jest związana z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji – ostatni ustalony przychód z działalności koncesjonowanej.	Dodanie w art. 56 ust. 3a-3c pozwoli wyeliminować sytuacje, w których regulator nie mógł wymierzyć kary pieniężnej z powodu tego, że karany podmiot nie uzyskał przychodu w ogóle lub nie uzyskał przychodu w roku poprzedzającym rok wymierzenia kary. Doprecyzowano także inne przepisy karne zgodnie w formalnymi wnioskami Prezesa URE.

¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1723, 2127, 2243, 2370, 2687 oraz z 2023 r. poz. 295.

	3b. Kara pieniężna, o której mowa w ust. 3a, nie może być niższa niż dolny próg kary określony odpowiednio w ust. 2f i 3. 3c. W przypadku gdy przed wydaniem decyzji o wymierzeniu kary pieniężnej, o której mowa w ust. 2f i 3, ukarany podmiot nie dysponuje danymi finansowymi niezbędnymi do ustalenia przychodu za rok podatkowy poprzedzający rok wymierzenia kary pieniężnej lub danych takich nie przedstawił Prezesowi URE – przepis ust. 3a i 3b stosuje się odpowiednio.”.	
--	---	--

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia

w sprawie sposobu obliczania limitu ceny¹⁾

Na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243 i 2687, z 2023 r. poz. 295, 1113 i ...), zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa sposób obliczania limitu ceny dla wytwórców energii elektrycznej, w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej, określone w art. 21 ust. 1 ustawy, oraz dla przedsiębiorstw, o których mowa w art. 21 ust. 2 tej ustawy.

§ 2. 1. Limit ceny dla wytwórców energii elektrycznej w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy, w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej, o których mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, dla:

- 1) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologie, o których mowa w art. 21 ust. 1 pkt 1 – 6 ustawy, z wyłączeniem biomasy i hydroenergii w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 12 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383, 1566, 1873, 2370, 2687), zwanej dalej „ustawą o odnawialnych źródłach energii”, dla jednostek wytwórczych:
 - a) korzystających z systemu aukcyjnego w rozumieniu przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii i dla wolumenu energii elektrycznej sprzedawanej przez te jednostki poza tym systemem – stanowi cena zwycięskiej oferty podlegająca corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, lub

¹⁾ Niniejsza ustawa służy stosowaniu rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE L1 261 z 07.10.2022, str. 1.)

- b) niekorzystających z systemu aukcyjnego, o którym mowa w lit. a – stanowi cena referencyjna w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obowiązująca w dniu obliczania odpisu na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 10 ustawy, zwanym dalej „odpitem na Fundusz”, powiększona o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości zł/MWh,
 - c) o których mowa w lit. a lub b, w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej objętego umową sprzedaży energii elektrycznej obejmującą instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2023 r. poz. 646 i 825) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243 i 2370, Dz. U. z 2023 r. poz. 295) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartej między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym – stanowi cena określona odpowiednio w lit. a lub b, powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego temu odbiorcy końcowemu z tytułu tej umowy sprzedaży energii elektrycznej;
- 2) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej biomasę – stanowi cena obliczona na podstawie:
- a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikający z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - b) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - c) marży, wyznaczonej jako% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - d) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh
- zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

- η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,
 M_w – marża określona w zł/MWh,
 D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;
- 3) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię stanowi % ceny referencyjnej w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obowiązującej w dniu obliczania odpisu na Fundusz;
- 4) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 7 ustawy, stanowi cena obliczona na podstawie:
- a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego:
- dla wytwórcy energii elektrycznej, który nabywa paliwo od innego podmiotu – jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikający z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - dla wytwórcy energii elektrycznej innego niż określony w tiret pierwszym – zgodnie ze wzorem:

$$K_p = K_{ZW} + (K_{SW} + K_{kw}) * (1 + CPI)$$

- K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,
- K_{ZW} – jednostkowy koszt zmienny wydobywania paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, określony w zł/GJ,
- K_{SW} – jednostkowy koszt stały wydobywania paliwa wyznaczony jako koszt stały wydobywania paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, przyjęty za okres od dnia 1 października 2021 r. do dnia 30 września 2022 r., dzielony przez średni wolumen wydobywania paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ
- K_{kw} – jednostkowy koszt kapitałowy wydobywania paliwa wyznaczony jako średnie nakłady inwestycyjne wydobywania paliwa wynikające z ksiąg rachunkowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. dzielone przez średni wolumen wydobywania paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,
- CPI – współczynnik waloryzacji indeksowany miesięcznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych, ogłaszanym przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, obliczany metodą procentu składanego dla okresu od dnia 30

września 2022 r. do miesiąca poprzedzającego okres rozliczenia odpisu na Fundusz, określony w %,

- b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - d) jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - e) marży, wyznaczonej jako ...% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh
- zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 5) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 8 ustawy – stanowi cena obliczona na podstawie:

- a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
- d) jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,

e) marży, wyznaczonej jako% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,

f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh

– zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

6) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 9 ustawy – stanowi cena obliczona na podstawie:

a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikający z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,

b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych,

c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,

d) jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,

e) marży, wyznaczonej jako% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,

f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości zł/MWh

– zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

7) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 10 ustawy, z wyłączeniem biogazu oraz biogazu rolniczego – stanowi cena obliczona na podstawie:

a) jednostkowego kosztu zużytego paliwa, wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,

b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,

c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,

d) jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,

e) marży, wyznaczonej jako% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,

f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości zł/MWh

– zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

- W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,
- η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,
- M_w – marża określona w zł/MWh,
- D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;
- 8) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej więcej niż jedno paliwo wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej w ramach technologii, o której mowa w art. 21 ust. 1, w danej jednostce wytwórczej – stanowi cena obliczona na podstawie:
- a) kosztu paliwa wyznaczonego jako średnioważonego jednostkowego kosztu zużytego paliwa oraz średniego jednostkowego kosztu transportu i składowania tego paliwa, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - d) jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - e) marży, wyznaczonej jako% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości zł/MWh
- zgodnie z wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,
- K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,
- K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,
- W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,
- η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,
- M_w – marża określona w zł/MWh,
- D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh.

2. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórcę energii elektrycznej bezpośrednio do odbiorcy końcowego limit ceny powiększony jest o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych.

§ 3. 1. Limit ceny dla przedsiębiorstwa, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy:

- 1) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem obrotu energią elektryczną, z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych – stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:
 - a) [...] w przypadku pierwszej transakcji sprzedaży energii elektrycznej zakupionej na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2023 r. poz. 380), zwanej dalej „giełdą towarową”, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej,
 - b) [...] w przypadkach innych niż określone w lit. a;
- 2) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa – stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako :
 - a) [...] powiększony o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych, w przypadku zakupu energii elektrycznej na giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej,
 - b) [...] powiększony o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych, w przypadkach innych niż określone w lit. a.

2. Limit ceny, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, oblicza się zgodnie z następującym wzorem:

$$\overline{X_{CLd}} = \overline{X_{CLz}} * M_d,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\overline{X_{CLd}}$ – średnią ważoną wolumenem limitu ceny w danym dniu, o której mowa w art. 23 ust. 2 ustawy,

$\overline{X_{CLz}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową zakupionej energii elektrycznej w danym dniu przez przedsiębiorstwo, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy,

M_d – marżę określoną jako [...] albo [...].

3. Limit ceny, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, oblicza się zgodnie z następującym wzorem:

$$\overline{X_{CLd}} = \overline{X_{CLz}} * M_d + K_d,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\overline{X_{CLd}}$ – średnią ważoną wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu, o której mowa w art. 23 ust. 2 ustawy,

$\overline{X_{CLz}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową zakupionej energii elektrycznej w danym dniu przez przedsiębiorstwo, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy,

M_d – marżę określoną jako [...] albo [...].,

K_d – jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF.

§ 4. Minister właściwy do spraw energii na bieżąco monitoruje kształtowanie się poziomu limitu cen dla poszczególnych technologii wytwarzania oraz ich wpływ na kształtowanie się poziomu odpisu na Fundusz, biorąc pod uwagę możliwość pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną.

§ 5. Rozporządzenie wchodzi w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po dniu ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel wydania aktu prawnego

Projektowane rozporządzenie stanowi wypełnienie delegacji ustawowej zawartej w art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 27 października o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243 i 2687, Dz. U. z 2023 r. poz. 295 i 1113., dalej „ustawa”). Konieczność wydania nowego rozporządzenia, zastępującego Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada w sprawie sposobu obliczania limitu ceny, wynika z art. X ustawy Y.

Ponadto wydanie przedmiotowego rozporządzenia jest podyktowane koniecznością doprecyzowania sposobu obliczania limitu ceny, w zakresie komponentów kosztowych zastosowanych w formułach służących do obliczenia limitu ceny dla poszczególnych technologii wytwarzania energii elektrycznej oraz przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną. Zmiany te są niezbędne dla prawidłowego wykonywania obowiązków nałożonych na przedsiębiorstwa energetyczne przepisami ww. ustawy.

2. Opis najważniejszych rozwiązań projektu rozporządzenia

W § 1 projektodawca wskazał ogólny przedmiot regulacji, którym jest wprowadzenie sposobu obliczania limitów cen dla poszczególnych podmiotów objętych obowiązkiem przekazywania odpisu na Fundusz na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny, tj.:

- wytwórców energii elektrycznej w podziale na technologie wytwarzania określone w art. 21 ust. 1 ustawy oraz przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o których mowa w art. 21 ust. 2 ustawy.

W § 2 projektodawca wyznaczył sposób określania limitów cen dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej.

Energia elektryczna z wiatru, promieniowania słonecznego, biopłynów, odpadów, energia geotermalna

Dla wytwórców energii elektrycznej wytwarzających energię elektryczną z wiatru, promieniowania słonecznego, biopłynów, odpadów, a także z energii geotermalnej, wskazanych w § 2 pkt 1 rozporządzenia sposób wyznaczania limitu ceny został wyznaczony dla trzech przypadków:

- a) dla wytwórców korzystających z aukcyjnego systemu wsparcia OZE i dla wolumenu

sprzedawanego przez tych wytwórców poza tym systemem,

- b) dla wytwórców, którzy nie korzystają z aukcyjnego systemu wsparcia OZE, oraz
- c) dla wytwórców, o których mowa w lit. a lub lit. b i w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej objętego umową sprzedaży energii elektrycznej w postaci kontraktu cPPA (tj. umowy obejmującej instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2023 r. poz. 646 i 825) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127, 2243 i 2370, Dz. U. z 2023 r. poz. 295) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej) zawartej między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym.

Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. a – limit ceny stanowi cena zwycięskiej oferty podlegająca corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. b – limit ceny stanowi cena referencyjna w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustalona dla dnia obliczenia odpisu na Fundusz powiększona o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ...zł/MWh. Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. c – limit ceny stanowi cena określona odpowiednio w lit. a lub b, powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego temu odbiorcy końcowemu z tytułu tej umowy sprzedaży energii elektrycznej (tj. różnica pomiędzy ceną z umowy cPPA a ceną energii elektrycznej zakupionej na potrzeby realizacji tej umowy).

Energia elektryczna z biomasy

W przypadku wytwórców energii elektrycznych wykorzystujących do wytwarzania biomasę, o których mowa w § 2 pkt 2 rozporządzenia, limit ceny wyznacza się mając na uwadze:

- a) koszt zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- b) współczynnik przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
- c) marżę, wyznaczoną jako ...% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,

d) dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości do ... zł/MWh. Marża została określona na poziomie ...% biorąc pod uwagę średnie wyniki (zysku, nadwyżki) wytwórców energii elektrycznej osiągnięte w ostatnich latach ze sprzedaży energii elektrycznej na rynku dnia następnego.

Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych został określony na poziomie ... zł/MWh. Ma na celu częściowe odzwierciedlenie przeniesienia jednostkowych kosztów realizacji inwestycji oraz jednostkowych kosztów stałych, które wskazani wytwórcy energii elektrycznej ponoszą w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą.

Energia elektryczna z hydroenergii

W przypadku wytwórców energii elektrycznej wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, o których mowa w § 2 pkt 3 rozporządzenia, limit ceny stanowi ...% ceny referencyjnej w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustalonej dla bieżącego miesiąca. Wyznaczenie oddzielnego limitu dla hydroenergii ma na celu odzwierciedlenie odmiennych kosztów finansowania CAPEX od innych odnawialnych źródeł energii.

Energia elektryczna z węgla brunatnego

Dla wytwórców wytwarzających energię elektryczną z węgla brunatnego, o których mowa w § 2 pkt 4 rozporządzenia sposób wyznaczania limitu ceny oblicza się na podstawie:

- a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego :
 - dla wytwórcy energii elektrycznej, który nabywa paliwo od innego podmiotu – jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikający z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - dla wytwórcy energii elektrycznej innego niż określony w tiret pierwszym – zgodnie ze wzorem wskazanym w rozporządzeniu
- b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
- d) jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
- e) marży, wyznaczonej jako ...% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpisna Fundusz,
- f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh.

W przypadku wytwórców wytwarzających energię z węgla brunatnego jednostkowy koszt zużytego paliwa uwzględnia całkowity koszt pozyskania paliwa w kopalni węgla brunatnego dostarczonego do elektrowni.

Energia elektryczna z węgla kamiennego, paliw ciekłych, paliw gazowych oraz jednostek wielopaliwowych

Dla wytwórców wytwarzających energię elektryczną z węgla kamiennego, paliw ciekłych, paliw gazowych, o których mowa w § 2 pkt 5-7 rozporządzenia oraz dla tych wytwórców wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej więcej niż jedno paliwo, o których mowa § 2 pkt 8 rozporządzenia, sposób wyznaczania limitu ceny został określony mając na uwadze czynniki ujęte w przypadku obliczania limitu ceny dla wytwórców energii elektrycznej z biomasy oraz dodatkowo:

- a) jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- b) jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla;

Dodatkowo w przypadku wytwórcy energii elektrycznej sprzedającego energię bezpośrednio do odbiorcy końcowego limit ceny zawiera również jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia wynikający z ksiąg rachunkowych.

Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną

W § 3, dla przedsiębiorców energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną ustalono sposób wyznaczania limitu ceny dla następujących przypadków:

- a) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem obrotu energią elektryczną z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych (ust. 1 pkt 1);
- b) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa (ust.1 pkt 2).

Dla przedsiębiorstw, o których mowa w ust. 1 pkt 1 limit ceny stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:

- a) ...% w przypadku pierwszej transakcji sprzedaży energii elektrycznej zakupionej na giełdzie towarowej, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej

przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej,

b) ...%w przypadkach innych niż określone w lit a.

Dla przedsiębiorstw, o których mowa w ust. 1 lit. b limit ceny stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:

a) ...%w przypadku zakupu na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej;

b) ...%w przypadkach innych niż określone w lit a.

Dodatkowo w przypadku wolumenu sprzedawanego do odbiorców końcowych limit ceny zawiera również koszty umorzenia świadectw pochodzenia, których średni jednostkowy koszt zostanie określony na podstawie danych z ksiąg rachunkowych wytwórcy. Uwzględnienie tych kosztów umożliwi przedsiębiorstwom pokrycie ponoszonych przez nich kosztów, podnosząc tym samym poziom limitu ceny.

Wysokość marży została ustalona na podstawie średnich wyników przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną osiąganych z obrotu i sprzedaży energii elektrycznej w ostatnich latach.

Jednocześnie mając na uwadze dynamicznie zmieniającą się sytuację na rynku energii elektrycznej w § 4 zapewniono, iż minister właściwy do spraw energii będzie na bieżąco monitorował kształtowanie się poziomu limitu cen dla poszczególnych technologii wytwarzania oraz ich wpływ na kształtowanie się poziomu odpisu na Fundusz.

3. Wejście w życie

Zgodnie z § 5 projektu rozporządzenia proponuje się, aby rozporządzenie weszło w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu ogłoszenia.

Wejście w życie rozporządzenia z dniem następującym po dniu ogłoszenia, uzasadnione jest przede wszystkim potrzebą natychmiastowego wprowadzenia we ww. zakresie, co jest

niezbędne do prawidłowej realizacji obowiązków nałożony na podmioty, o których mowa w art. 21 ustawy.

Termin wejścia w życie projektu rozporządzenia nie narusza zasad demokratycznego państwa prawnego i nie stoi w sprzeczności z art. 4 ust. 2 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1461).

4. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

W ocenie projektodawców projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

5. Notyfikacja

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt ustawy nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

6. Wpływ na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców

Projekt rozporządzenia nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej i nie wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

7. Konsultacje projektu

Mając na względzie priorytetowy charakter przedmiotowej regulacji wynikający z konieczności zapewnienia ochrony odbiorcom końcowym przed radykalnymi wzrostami cen energii elektrycznej, projekt nie będzie podlegał uzgodnieniom międzyresortowym, opiniowaniu oraz konsultacjom publicznym.

Pilne procedowanie oraz priorytetowe traktowanie projektowanej regulacji jest ponadto zasadne z uwagi na konieczność prawidłowego i pilnego wykonywania obowiązków nałożonych na przedsiębiorstwa energetyczne przepisami ustawy.

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie sposobu obliczania limitu ceny Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia2023 Źródło: art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243 z późn. zm.) Nr w wykazie prac
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Projektowane rozporządzenie stanowi wypełnienie delegacji ustawowej zawartej w art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 27 października o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243 i 2687, Dz. U. z 2023 r. poz. 295 i 1113, dalej „ustawa”). Konieczność wydania nowego rozporządzenia, zastępującego Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada w sprawie sposobu obliczania limitu ceny, wynika z art. X ustawy Y.

Przedmiotem regulacji jest wyznaczenie sposobu obliczania limitu ceny dla poszczególnych podmiotów objętych obowiązkiem przekazywania odpisu na Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny. Uzasadnieniem dla nałożenia tego obowiązku od grudnia 2022 roku jest ochrona odbiorców końcowych przed nadmiernymi wzrostami cen energii elektrycznej poprzez redystrybucję środków pochodzących z ograniczenia zysków nadzwyczajnych pojawiających się na rynku energii elektrycznej. Wysokie ceny energii elektrycznej obserwowane od 2021 roku były podstawą do wdrożenia takiego rozwiązania, szczególnie mając na względzie duże obciążenie jakie wysokie ceny energii stanowią dla gospodarstw domowych, małych i średnich przedsiębiorstw oraz przemysłu. Obecna sytuacja na rynku energii elektrycznej nie jest jeszcze wystarczająco stabilna, dlatego konieczne jest dalsze stosowanie tego mechanizmu.

Ponadto wydanie przedmiotowego rozporządzenia jest podyktowane koniecznością doprecyzowania sposobu obliczania limitu ceny, w zakresie komponentów kosztowych zastosowanych w formułach służących do obliczenia limitu ceny dla poszczególnych technologii wytwarzania energii elektrycznej oraz przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną. Zmiany te są niezbędne dla prawidłowego wykonywania obowiązków nałożonych na przedsiębiorstwa energetyczne przepisami ww. ustawy.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

W § 1 projektodawca wyjaśnił ogólny cel regulacji, którym jest wprowadzenie sposobu obliczania limitu cen dla poszczególnych podmiotów objętych obowiązkiem przekazywania odpisu na Funduszu na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny, tj. wytwórców energii elektrycznej, w podziale na technologie wytwarzania, określone w art. 21 ust. 1 ustawy, oraz przedsiębiorstw energetycznych prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną - art. 21 ust. 2 ustawy.

Mając na uwadze różnice w ponoszonych przez wytwórców kosztach wynikających m.in. ze specyfiki wytwarzania energii elektrycznej z poszczególnych technologii wprowadzono różnorodne sposoby obliczania limitu cen, tak by pokrywały one uzasadnione koszty uczestników rynku, umożliwiały im generowanie uzasadnionego zysku a także zachowałyby sygnały inwestycyjne.

W § 2 projektodawca wyznaczył sposób określania limitów cen dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej.

Energia elektryczna z wiatru, promieniowania słonecznego, biopłynów, odpadów, energia geotermalna

Dla wytwórców energii elektrycznej wytwarzających energię elektryczną z wiatru, promieniowania słonecznego, biopłynów,

odpadów, a także z energii geotermalnej, wskazanych w § 2 pkt 1 rozporządzenia sposób wyznaczania limitu ceny został wyznaczony dla trzech przypadków:

- a) dla wytwórców korzystających z aukcyjnego systemu wsparcia OZE i dla wolumenu sprzedawanego przez tych wytwórców poza tym systemem
- b) dla wytwórców, którzy nie korzystają z aukcyjnego systemu wsparcia OZE, oraz
- c) dla wytwórców, o których mowa w a lub b i w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej objętego umową sprzedaży energii elektrycznej w postaci kontraktu cPPA (tj. umowy obejmującej instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2023 r. poz. 646 i 825) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127, 2243 i 2370 Dz. U. z 2023 r. poz. 295) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej) zawartej między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym.

Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. a – limit ceny stanowi cena zwycięskiej oferty podlegająca corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. b – limit ceny stanowi cena referencyjna w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustalona dla dnia obliczenia odpisu na Fundusz powiększona o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh. Dla wytwórców, o których mowa w ust. 1 lit. c – limit ceny stanowi cena określona odpowiednio w lit. a lub b, powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego temu odbiorcy z tytułu tej umowy sprzedaży energii elektrycznej (tj. różnica pomiędzy ceną z umowy cPPA a ceną energii elektrycznej zakupionej na potrzeby realizacji tej umowy).

Energia elektryczna z biomasy

W przypadku wytwórców energii elektrycznych wykorzystujących do wytwarzania biomasę, o których mowa w § 2 pkt 2 rozporządzenia, limit ceny wyznacza się mając na uwadze:

- a) koszt zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- b) współczynnik przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
- c) marżę, wyznaczoną jako ...% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
- d) dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości do zł/MWh.

Marża została określona na poziomie ...% biorąc pod uwagę średnie wyniki wytwórców energii elektrycznej osiągane w ostatnich latach ze sprzedaży energii elektrycznej.

Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych został określony na poziomie... zł/MWh. Stanowi on odzwierciedlenie przeniesienia jednostkowych kosztów realizacji inwestycji oraz jednostkowych kosztów stałych, które wskazani wytwórcy energii elektrycznej ponoszą w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą.

Energia elektryczna z hydroenergii

W przypadku wytwórców energii elektrycznej wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, o których mowa w § 2 pkt 3 rozporządzenia, limit ceny stanowi ...% ceny referencyjnej w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustalonej dla bieżącego miesiąca. Wyznaczenie oddzielnego limitu dla hydroenergii ma na celu odzwierciedlenie odmiennych kosztów finansowania CAPEX od innych odnawialnych źródeł energii.

Energia elektryczna z węgla brunatnego

Dla wytwórców wytwarzających energię elektryczną z węgla brunatnego, o których mowa w § 2 pkt 4 rozporządzenia sposób wyznaczania limitu ceny oblicza się na podstawie:

- a) kosztu zużytego paliwa wyznaczonego :

- dla wytwórcy energii elektrycznej, który nabywa paliwo od innego podmiotu – jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikający z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej, ,
- dla wytwórcy energii elektrycznej innego niż określony w tirecie pierwszym – zgodnie ze wzorem wskazanym w rozporządzeniu
 - b) jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - c) współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - d) jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - e) marży, wyznaczonej jako ...% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - f) dodatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości ... zł/MWh.

Energia elektryczna z węgla kamiennego, paliw ciekłych, paliw gazowych oraz jednostki wielopaliwowe

Dla wytwórców wytwarzających energię elektryczną z węgla brunatnego, węgla kamiennego, paliw ciekłych, paliw gazowych, o których mowa w § 2 pkt 5-7 rozporządzenia oraz dla tych wytwórców wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej więcej niż jedno paliwo, o których mowa § 2 pkt 8 rozporządzenia, sposób wyznaczania limitu ceny został określony mając na uwadze czynniki ujęte w przypadku obliczania limitu ceny dla wytwórców energii elektrycznej z biomasy oraz dodatkowo:

- a) jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
- b) jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla;

Dodatkowo w przypadku wytwórcy energii elektrycznej sprzedającego energię bezpośrednio do odbiorcy końcowego limit ceny limitu ceny zawiera również jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia wynikający z ksiąg rachunkowych.

Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną

W § 3, dla przedsiębiorców energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną ustalono sposób wyznaczania limitu ceny dla następujących przypadków:

- a) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem obrotu energią elektryczną z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych (ust.1 lit. a);
- b) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa (ust.1 lit b).

Dla przedsiębiorstw, o których mowa w ust. 1 lit. a limit ceny stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:

- a) % w przypadku pierwszej transakcji sprzedaży energii elektrycznej zakupionej na giełdzie towarowej, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej;
- b) ... % w przypadku form obrotu innych niż wskazane w tirecie pierwszym.

Dla przedsiębiorstw, o których mowa w ust. 1 lit. b limit ceny stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:

- a) ... % w przypadku zakupu na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej;
- b) ... % w przypadku innych form sprzedaży niż wskazane w tirecie pierwszym.

Dodatkowo w przypadku wolumenu sprzedawanego do odbiorców końcowych limit ceny zawiera również koszty umorzenia świadectw pochodzenia, których średni jednostkowy koszt zostanie określony na podstawie danych z ksiąg rachunkowych wytwórcy. Uwzględnienie tych kosztów umożliwi przedsiębiorstwom pokrycie ponoszonych przez nich kosztów, podnosząc tym samym poziom limitu ceny.

Wysokość marży została ustalona na podstawie średnich wyników przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną osiągniętych z obrotu i sprzedaży energii elektrycznej w ostatnich latach.

Jednocześnie mając na uwadze dynamicznie zmieniającą się sytuację na rynku energii elektrycznej w §4 zapewniono, iż Minister właściwy do spraw energii będzie na bieżąco monitorował kształtowanie się poziomu limitu cen dla poszczególnych technologii wytwarzania oraz ich wpływ na kształtowanie się poziomu odpisu na Fundusz.

Oczekiwanym efektem wprowadzenia limitów ceny jest ograniczenie nadmiernych dochodów wytwórców energii elektrycznej oraz przedsiębiorstwa energetyczne wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Mechanizm ograniczania dochodów niektórych wytwórców energii elektrycznej został wdrożony w państwach europejskich zgodnie z przyjętym rozporządzeniem Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE L 261 z 7.10.2022, str. 1). Zgodnie z raportem KE monitorującym wdrożenie Rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 wdrożenie pułapu dochodów inframarginalnych przebiegało w sposób bardzo zróżnicowany. Zróżnicowane wdrażanie obserwuje się nie tylko w odniesieniu do poziomu, na którym ustalono pułap dochodów, ale także w odniesieniu do zakresu czasowego środków. W ramach toczących się obecnie prac nad nowym kształtem rynku, część Państw Członkowskich postuluje aby ograniczanie dochodów inframarginalnych stało się częścią rynku i mogło być wykorzystywane w sytuacji kryzysowej. W ramach ustaleń Rady TTE, mechanizm taki został zawarty w stanowisku Rady do propozycji KE w zakresie zmiany Dyrektywy UE 2019/944.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną	421	Rejestr Prezesa URE: https://rejstry.ure.gov.pl/c/1 (dostęp na dzień: 20.10.2022 r.)	Konieczność obliczania limitu ceny, który jest niezbędny do realizacji obowiązku przekazywania odpisu na Fundusz, na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny.
Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej	942	Rejestr Prezesa URE: https://rejstry.ure.gov.pl/c/1 (dostęp na dzień: 20.10.2022 r.)	Konieczność obliczania limitu ceny, który jest niezbędny do realizacji obowiązku przekazywania odpisu na Fundusz, na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Mając na względzie priorytetowy charakter przedmiotowej regulacji wynikający z konieczności zapewnienia ochrony odbiorcom końcowym przed radykalnymi wzrostami cen energii elektrycznej, projekt nie będzie podlegał uzgodnieniom międzyresortowym, opiniowaniu oraz konsultacjom publicznym. Zapewnienie wsparcia dla odbiorców końcowych szczególnie narażonych na wysokie ceny energii elektrycznej jest szczególnie istotne w kontekście niestabilnej sytuacji na rynku energii elektrycznej, tak aby zapewnić, że pomimo trudnej sytuacji geopolitycznej ww. grupy odbiorców nie odczują negatywnych skutków zaburzeń jakie mają miejsce na europejskim rynku energii elektrycznej. Uzasadnia to wyjątkowy tryb postępowania z przedmiotowym projektem.

Pilne procedowanie oraz priorytetowe traktowanie projektowanej regulacji jest ponadto zasadne z uwagi na konieczność prawidłowego i pilnego wykonywania obowiązków nałożonych na przedsiębiorstwa energetyczne przepisami ustawy.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego, wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez RDS.

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2022 r.)		Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem		0	...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	...
budżet państwa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	...
Wydatki ogółem		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Źródła finansowania	Wprowadzane rozwiązanie nie powoduje skutków finansowych												
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Mechanizm nie wymaga uruchomienia środków sektora finansów publicznych. Rozporządzenie nie rodzi skutków dla sektora finansów publicznych po stronie wydatkowej.												

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

Skutki								
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2022 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw		0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
	(dodaj/usuń)							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Brak						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Brak						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak						
	(dodaj/usuń)							
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	Projektowane przepisy wprowadzają zmiany w zakresie niektórych przepisów dot. sposobu obliczania limitu ceny, koniecznego do wdrożenia obowiązku przekazywania odpisu na Fundusz dla wytwórców energii elektrycznej i przedsiębiorstw energetycznych prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną. Z uwagi na fakt, że sposób wyznaczania tychże limitów ceny (uwzględniający różnorodne czynniki w zależności od technologii wytwarzania) odnosi się do wartości wyznaczanych w przyszłości (tj. przyszłych wyników rynku oraz realizacji umów sprzedaży energii, które w części zostaną zawarte w przyszłości) wpływ na funkcjonowanie przedsiębiorców, obywateli i gospodarstw domowych jest niemożliwy do precyzyjnego oszacowania. Co do zasady, celem niniejszej regulacji jest minimalizowanie negatywnych efektów wysokich cen energii poprzez redystrybuowanie nadmiernych zysków wskazanych podmiotów do odbiorców końcowych.						
	(dodaj/usuń)							

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Brak
--	------

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☐ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	☐ tak ☒ nie ☐ nie dotyczy
--	---

☐ zmniejszenie liczby dokumentów ☐ zmniejszenie liczby procedur ☐ skrócenie czasu na załatwienie sprawy ☐ inne:	☒ zwiększenie liczby dokumentów ☒ zwiększenie liczby procedur ☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy ☐ inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	☐ tak ☐ nie ☒ nie dotyczy
Komentarz: Brak	
9. Wpływ na rynek pracy	
Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy.	
10. Wpływ na pozostałe obszary	
☐ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	☐ demografia ☐ mienie państwowe ☒ inne: energia elektryczna
	☐ informatyzacja ☐ zdrowie
Omówienie wpływu	Wprowadzenie mechanizmu obowiązku przekazywania odpisu na Fundusz dla wytwórców energii elektrycznej i przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem energią elektryczną będzie miało wpływ na rynek energii elektrycznej.
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego	
Zgodnie z § 5 projektu rozporządzenia, przedmiotowe rozporządzenie wejdzie w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu ogłoszenia.	
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?	
Ewaluacja efektów projektów prowadzona będzie na bieżąco. Nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.	
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)	
Brak	