

**INSTRUKCJA WYPEŁNIANIA SPRAWOZDANIA
DOKUMENTUJĄCEGO
ODPIS NA FUNDUSZ WYPŁATY RÓŻNICY CENY**

dla wytwórców energii elektrycznej

ZA MIESIĄCE ROZLICZENIOWE OD WRZEŚNIA DO GRUDNIA 2023 R.

Dla podmiotów, o których mowa w art. 21 ust 1 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 z późn. zm.) (dalej Ustawa) w związku z art. 25 ust. 1 i art. 27 ust. 2 Ustawy.

Uwagi Ogólne

- **NINIEJSZĄ INSTRUKCJĘ NALEŻY STOSOWAĆ OD WRZEŚNIA 2023 R.**
- **ODPIS NA FUNDUSZ WYPŁATY RÓŻNICY CENY (dalej: Fundusz) NALEŻY DOKONYWAĆ DO 10 DNIA ROBOCZEGO KAŻDEGO MIESIĄCA NASTĘPUJĄCEGO PO MIESIĄCU ROZLICZENIA NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU:**

12 1130 0007 0020 1570 3020 0008

W TYTULE PRZELEWU PODAJĄC - NIP, ODPIS PRĄD, OKRES, WYTWARZANIE.

NIP – tylko cyfry_odpis prąd_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_odpis prąd_2023.04_wytwarzanie.

Dla przelewów z tytułu odsetek ustawowych NIP – tylko cyfry_odsetki_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_odsetki_2023.04_wytwarzanie.

Dla przelewów z tytułu korekty NIP – tylko cyfry_korekta_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_korekta_2023.04_wytwarzanie.

UWAGA!

W tytułach przelewów, należy używać okresu zgodnie z terminem księgowania środków za wyprodukowaną i sprzedaną energię elektryczną.

Jeżeli za energię elektryczną sprzedaną w maju 2023 r. wytwórca otrzymał środki w maju 2023 r., to odpis wyliczony w odniesieniu do tego wolumenu uznaje się za wymagalny. Przelew z tytułu takiego odpisu powinien być oznaczony okresem 2023.05. Jeżeli w maju 2023 r. wytwórca otrzymał środki za energię elektryczną sprzedaną w okresie grudzień 2022 r. – kwiecień 2023 r., to przelew również powinien być oznaczony okresem 2023.05. Niezależnie od tego, czy środki otrzymane z tytułu sprzedaży energii elektrycznej dotyczą sprzedaży z jednego czy z kilku miesięcy, odpisy powinny zostać zsumowane i przekazane na rachunek Funduszu jednym przelewem najpóźniej do 10 dnia roboczego następującego po miesiącu, w którym otrzymano środki (we wskazanym przypadku do 15 czerwca 2023 r.). Tytuł takiego przelewu powinien wyglądać następująco: „1234567890_odpis prąd_2023.05_wytwarzanie”.

- **Przelew ma być oddzielnie dokonywany w zakresie art. 21 ust 1 i art. 21 ust 2. (obróć i wytwarzanie, jeśli podmiot prowadzi dwa rodzaje działalności)**
- **DO SPRAWOZDANIA NALEŻY ZAŁĄCZYĆ OPIS WPLAT. Plik należy pobrać ze strony internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., dalej „ZRSA” (<https://zrsa.pl>)**

zakładka ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA > Formularz _opis dokonanych wpłat na Fundusz). Plik należy wypełnić zgodnie z opisem pól (kolumn i wierszy), podpisać podpisem elektronicznym przez osobę upoważnioną i załączyć do składanych dokumentów. Plik należy wypełnić od dnia dokonania pierwszej wpłaty na rachunek FWRC, wypełniać (uzupełniać) narastająco i załączać do plików w każdym miesiącu. Jeśli nie dokonywano wpłat, plik należy uzupełnić jedynie o nazwę, nip i rodzaj działalności podmiotu, dodając obok nazwy podmiotu stosowny dopisek, np. „odpis zero, nie dokonywano wpłat”

- JEŻELI WYNIKAJĄCA ZE ZŁOŻONEGO SPRAWOZDANIA KWOTA ODPISU JEST:
 - a) WYŻSZA OD KWOTY WPŁACONEJ ZA DANY OKRES/MIESIĄC - RÓŻNICĘ NALEŻY WPŁACIĆ NIEZWŁOCZNIE NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU WRAZ Z ODSETKAMI USTAWOWYMI LICZONYMI OD 10 DNIA ROBOCZEGO, BRAKUJĄCĄ KWOTĘ ODPISU JAK I KWOTĘ ODSETEK NALEŻY PRZEKAZAĆ ODRĘBNYMI PRZELEWAMI ZE STOSOWNYM OPISEM;
 - b) NIŻSZA OD KWOTY WPŁACONEJ ZA DANY OKRES/MIESIĄC - NALEŻY POMNIEJSZYĆ KWOTĘ ODPISU WPŁACANEGO NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU PRZY NAJBLIŻSZEJ WPŁACIE O WYSOKOŚĆ NADPŁATY.
- Za opóźnienia w przekazywaniu wartości odpisu należą się odsetki ustawowe, które można wyliczyć przy pomocy kalkulatora dostępnego na stronie <https://kalkulatory.gofin.pl/kalkulatory/kalkulator-odsetek-ustawowych>.
- KOMPLETNE SPRAWOZDANIE SKŁADA SIĘ Z CZĘŚCI A W FORMACIE PDF, CZĘŚCI B ORAZ CZĘŚCI C BĘDĄCYCH ZAŁĄCZNIKAMI DOTYCZĄCYMI WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POSZCZEGÓLNYCH TECHNOLOGIACH – SKŁADANE W FORMACIE CSV. JEŻELI CZĘŚĆ A SPRAWOZDANIA ZOSTANIE WYGENEROWANA PRZED DODANIEM NA PLATFORMIE PLIKÓW CSV, WYKAZ ZAŁĄCZNIKÓW WIDOCZNY NA OSTATNIEJ STRONIE CZĘŚCI A POZOSTANIE PUSTY.
- KAŻDY PODMIOT O KTÓRYM MOWA W ART. 21 UST. 1 USTAWY, KTÓRY NIE JEST ZWOLNIONY Z OBOWIĄZKU PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ NA PODSTAWIE PRZEPISÓW ART. 22 LUB 22A USTAWY, JEST ZOBOWIĄZANY DO PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ I SKŁADANIA MIESIĘCZNEGO SPRAWOZDANIA DOKUMENTUJĄCEGO JEGO WARTOŚĆ, NAWET JEŚLI JEST ONA RÓWNA 0 ZŁ.
- SKŁADAJĄC SPRAWOZDANIE NALEŻY WYPEŁNIĆ WSZYSTKIE POLA WE WSZYSTKICH ZAŁĄCZNIKACH DOTYCZĄCE WOLUMENU, CENY, KOSZTÓW ITP. Jeśli dana wartość wynosi zero należy wpisać cyfrę 0.
- Wypełniając formularze w części C Sprawozdania, dla plików dotyczących jednostek wytwórczych (C_01 – C_23), w przypadku wystąpienia większej liczby jednostek wytwórczych w danej technologii wytwarzania w zestawieniu należy uzupełnić liczbę wierszy adekwatną do liczby dni w miesiącu, którego dotyczy Sprawozdanie tyle razy, ile jest jednostek wytwórczych. W pliku C_24_limit_W_sprzedaz dane należy prezentować w ujęciu dobowym, dla wszystkich jednostek wytwórczych łącznie. Liczba wierszy powinna odpowiadać ilości dni w danym okresie sprawozdawczym.
- Pliki, będące częścią B i częścią C Sprawozdania dokumentującego Odpis na Fundusz Wpłaty Różnicy Ceny należy pobrać ze strony internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., dalej „ZRSA” (<https://zrsa.pl> zakładka ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA) i składać wyłącznie w formie pliku csv.

- Kompletne Sprawozdanie (część A, część B i część C) należy złożyć za pośrednictwem Portalu, znajdującego się pod adresem: www.odpis.zrsa.pl.
- Składając Sprawozdanie należy postępować zgodnie z instrukcjami i wskazówkami zamieszczonymi na stronie Zarządcy Rozliczeń oraz udzielanymi podczas warsztatów z wypełniania sprawozdań. Niezapoznanie się z odpowiednimi instrukcjami lub ich niestosowanie mogą skutkować wydłużeniem procesu składania Sprawozdań, wydłużeniem czasu ich rozpatrywania lub uniemożliwieniem złożenia Sprawozdania w wymaganym terminie.
- **SPRAWOZDANIE NALEŻY PRZYGOTOWAĆ I PODPISAĆ ZGODNIE Z WYMOGAMI ODPOWIEDNIO WCZEŚNIEJ TAK, ABY ZOSTAŁ DOCHOWANY USTAWOWY TERMIN NA JEGO ZŁOŻENIE. NIEPRZESŁANIE SPRAWOZDANIA W TERMINIE USTAWOWYM POMIMO TERMINOWEGO ROZPOCZĘCIA JEGO PRZYGOTOWYWANIA MOŻE BYĆ POTRAKTOWANE JAKO UCHYBIENIE TERMINOWI NA SKŁADANIE SPRAWOZDAŃ.**
- W przypadku, gdy części B, C lub inne składane dokumenty są podpisywane przez Pełnomocników, stosowne Pełnomocnictwa lub Pełnomocnictwo należy dołączać każdorazowo do składanych dokumentów (do każdego sprawozdania lub każdorazowo po wezwaniu).
- W przypadku, gdy podmiot zobowiązany jest zarejestrowany w innym rejestrze aniżeli KRS, prosimy każdorazowo dołączyć wyciąg z tego rejestru w części potwierdzającej dane podmiotu zobowiązanego oraz umocowanie i sposób reprezentacji osób umocowanych (dokument w języku angielskim lub tłumaczenie na język polski).
- Podmioty wymienione w art. 21 Ustawy składają Sprawozdanie za dany miesiąc (miesiąc sprawozdawczy), w terminie do 20 dnia kolejnego miesiąca. Jeśli jest to dzień wolny od pracy, terminem złożenia Sprawozdania jest pierwszy dzień roboczy po tym terminie.
- TGE – Towarowa Giełda Energii, lub inna giełda towarowa w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2022 r, poz. 170, 1488 i 1933)
- Sprawność netto jednostki wytwórczej η – wartość wyrażona liczbą z dokładnością do czterech miejsc po przecinku (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572).
- W komórkach, w których należy wpisać wartość w zł, wolumen energii elektrycznej, moc zainstalowaną, należy wpisywać same liczby z przecinkiem, bez wstawiania odstępów, znaków specjalnych lub symboli, np. zł, MWh, MW itp.
- Wolumeny energii elektrycznej należy wpisać w MWh zaokrąglone zgodnie z zasadami matematycznymi z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.
- Wolumen energii sprzedanej kalkulowany jest w odniesieniu do umów sprzedaży energii elektrycznej oraz w ramach sprzedaży energii elektrycznej na rynku bilansującym energii elektrycznej, na podstawie których dostawa energii elektrycznej została zrealizowana w danym dniu.
- Moc zainstalowaną należy podać w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- Jeżeli dobową wartość odpisu z danej transakcji jest ujemna, należy podać 0.
- Wszystkie pliki w formacie csv należy zapisywać z użyciem kodowania UTF-8. **Niedopuszczalne jest zmienianie nazw nagłówków w plikach csv.**
- **Wszystkie dane podane we wszystkich częściach Sprawozdania i załącznikach, w tym dotyczące wolumenów oraz cen, powinny być zgodne ze stanem faktycznym i aktualną wiedzą podmiotu zobowiązanego.**

- Zwracamy uwagę, na konieczność prawidłowego ujmowania odpisu należnego (obliczony dla każdego dnia wytworzenia i wprowadzenia energii do sieci) oraz odpisu wymagalnego (część odpisu należnego, którą wyliczono dla energii, za którą podmiot zobowiązany otrzymał środki w miesiącu objętym sprawozdaniem). Przykład:
 1. energia została dostarczona (sprzedana, wprowadzona) w grudniu, środki za tą energię otrzymane w grudniu, kwota wymagalna wskazana w Sprawozdaniu złożonym za grudzień w styczniu, płatność odpisu w styczniu.
 2. energia dostarczona (sprzedana, wprowadzona) w grudniu a środki za tą sprzedaż podmiot zobowiązany otrzymał w grudniu - kwota wymagalna wskazana w Sprawozdaniu złożonym za grudzień do 20 stycznia (jako „Suma odpisów wymagalnych za dany okres”), płatność odpisu do 16 stycznia (10 dzień roboczy).

Nadpłacone środki należy rozliczyć poprzez pomniejszenie kolejnej/kolejnych wpłat do „wyczerpania” nadpłaconej kwoty.

- Kwoty w zł należy podać zaokrąglone do dwóch miejsc po przecinku, do pełnych groszy zgodnie z zasadami matematycznymi, tj., gdy trzecia cyfra po przecinku mieści się w przedziale 0-4 pozostawiać wartość drugiej cyfry po przecinku, w pozostałych przypadkach - zaokrąglenie w górę. Niezastosowanie powyższej techniki może skutkować niewłaściwie obliczonym średnio ważonym wolumenem limitu ceny oraz kwotami odpisu. Wskazanego zaokrąglenia należy dokonać na etapie obliczenia średnio ważonego wolumenu limitu ceny (ostatnia operacja) oraz na etapie obliczenia odpisu.
- Wezwanie do poprawienia błędów lub wyjaśnień otwiera możliwość złożenia nowego, poprawionego Sprawozdania (wszystkie części i załączniki, pliki) za dany okres za pośrednictwem portalu przez zakładkę ”Nowe sprawozdanie”.
- Przesłanie Sprawozdania w całości lub jego części na adres mailowy Zarządcy Rozliczeń nie oznacza złożenia Sprawozdania. Tak przesłane Sprawozdania lub ich części (pliki) pozostawia się bez rozpatrzenia. Sprawozdania należy składać wyłącznie przez portal udostępniony przez Zarządcę Rozliczeń.
- Poprawnie złożone Sprawozdanie to Sprawozdanie spełniające wymogi ustawy i rozporządzenia, sporządzone w zgodzie z zasadami opisanymi w instrukcjach Zarządcy Rozliczeń, zawierające wszystkie niezbędne pliki, prawidłowo podpisane, zawierające wszystkie niezbędne, prawidłowe oraz zgodne ze stanem faktycznym dane i informacje, umożliwiające Zarządcy Rozliczeń bezsporne i niebudzące wątpliwości zweryfikowanie prawidłowej wartości obliczonego przez podmiot zobowiązany odpisu.
- Należy pamiętać, że to podmiot zobowiązany jest odpowiedzialny za wpłatę właściwie ustalonej wartości odpisu. Jest on w pełni odpowiedzialny za rzetelność i prawidłowość przedstawionych danych i dokonanych obliczeń. Zarządca Rozliczeń może tylko wskazać zakres popełnianych błędów i ewentualnie przedstawić swoje obliczenia lub sugestie.
- **Zarządca Rozliczeń S.A. nie jest podmiotem uprawnionym do interpretacji przepisów prawa i nie dokonuje tej interpretacji, a tylko prezentuje sposób właściwszego wypełnienia wymagalnych do złożenia Sprawozdania dokumentów.**
- **Zarządca Rozliczeń S.A. nie może interpretować danych i informacji podanych w sprawozdaniach (części A, B, C lub inne załączniki). Dane i informacje przedstawione we wszystkich częściach sprawozdania muszą być zgodne ze stanem faktycznym i wzajemnie się uzupełniać – w części B należy wskazać średni ważony wolumen limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej wynikający z części C, natomiast wartość poszczególnych odpisów wykazanych w części A powinna być potwierdzona przez część B sprawozdania.**

Podstawowe wymagania dotyczące składanych sprawozdań i dokumentów	
NIP	<p>Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP) podmiotu zobowiązanego do złożenia sprawozdania - dziesięciocyfrowy kod do identyfikacji podatników. Należy wpisać tylko cyfry, bez odstępów lub znaków dodatkowych. W celu zachowania prawidłowego formatu, przed wpisywany numer należy wprowadzić apostrof lub odpowiednio sformatować komórkę.</p> <p>W przypadku gdy przedsiębiorstwo nie posiada nr NIP należy wpisać numer z zagranicznego równoważnego rejestru, do którego dostęp jest jawny, w którym można zidentyfikować przedsiębiorstwo.</p>
Nazwa firmy, pod którą podmiot zobowiązany działa (zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem)	Pełna nazwa podmiotu zobowiązanego zgodna z KRS lub innym równoważnym rejestrem.
Adres poczty elektronicznej podmiotu	Adres poczty elektronicznej, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego Sprawozdania.
Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej	<p>Adres poczty elektronicznej, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania.</p> <p>UWAGA!</p> <p>Podanie błędnego adresu e-mail uniemożliwi nam przesyłanie informacji i komunikatów.</p>
Numer telefonu osoby kontaktowej	Numer telefonu do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania, w przypadku numeru telefonu stacjonarnego powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.
Części Sprawozdania dokumentujące obliczenia dobowych limitów ceny, w zależności od wykorzystywanej technologii	<p>Plik/pliki w formacie csv z listy załączników znajdujących się na stronie www.zrsa.pl w zakładce ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA, w zależności od wykorzystywanej technologii.</p> <p>Z uwagi na różne parametry, które należy wziąć pod uwagę w trakcie wyliczania limitu ceny, dla każdego rodzaju technologii wytwarzania, a następnie również kierunku sprzedaży, należy uzupełnić i złożyć wraz ze Sprawozdaniem stosowne załączniki, które powinny przedstawiać wszystkie dane służące do wyliczenia limitu ceny w określonej kolejności.</p>
Wykaz części składowych Sprawozdania	<p>1. Sprawozdanie część A – wypełniane za pośrednictwem Portalu. Po wypełnieniu należy wygenerować plik w formacie pdf zawierający w swojej treści poza danymi wypełnionymi w Portalu także oświadczenie o odpowiedzialności karnej. Dokument każdorazowo powinien zostać podpisywany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją z KRS lub innego równoważnego rejestru.</p> <p>UWAGA!</p> <p>Oświadczenie o odpowiedzialności karnej - 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.</p>

	<p>2. Sprawozdanie część C – części Sprawozdania w formacie csv, należy wypełnić przynajmniej dwa z załączonych plików, z których przynajmniej jeden w zależności od przynależności do systemu aukcyjnego i technologii wytwarzania i jeden dotyczący kierunku sprzedaży energii (do odbiorcy końcowego lub do odbiorcy innego niż odbiorca końcowy). Dokument powinien zostać podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS (lub innym rejestrze równoważnym) zgodnie z reprezentacją z KRS (lub innego rejestru równoważnego), lub przez Pełnomocnika, zgodnie ze złożonym pełnomocnictwem.</p> <p>3. Sprawozdanie część B – plik zawierający wymagane dane, w tym w szczególności dane dobowe limitu ceny sprzedanej (dostarczonej) energii elektrycznej oraz dobowe wartości odpisu, jest wynikiem załączników z części C Sprawozdania, w formacie csv. Dokument powinien zostać podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS (lub innym rejestrze równoważnym) zgodnie z reprezentacją z KRS (lub innego rejestru równoważnego), lub przez Pełnomocnika, zgodnie ze złożonym pełnomocnictwem.</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Części C i B (odpowiednie załączniki C i B) muszą zawierać prawidłowe dane. Lista odpisów (cz. B) średni ważony wolumenem limit ceny obliczany jest na podstawie danych zawartych w cz. C.</p> <p>4. Pełnomocnictwo – należy dołączyć w przypadku, jeżeli część B lub część C Sprawozdania jest podpisywana przez Pełnomocnika – plik w formacie pdf lub jpg. Pełnomocnictwo musi zawierać pełne dane osobowe osoby upoważnionej, takie jak nr PESEL, które będą bezpośrednio wynikały z podpisu elektronicznego składanego przez Pełnomocnika. Dokument każdorazowo podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją zgodną z KRS lub innym równoważnym rejestrem.</p> <p>5. Inne – dokumenty opcjonalne, mające na celu np. ułatwienie weryfikacji Sprawozdania lub identyfikację podmiotu zobowiązanego lub zrozumienie składanego Sprawozdania.</p>
--	---

Formularz _opis dokonanych wpłat na Fundusz
<p>Wypełnianie sprawozdania – opis przelewów przekazanych na rachunek Funduszu Wyplaty Różnicy Ceny</p> <p>Wypełnianie Formularza opis dokonanych wpłat na Fundusz należy rozpocząć od uzupełnienia wierszy 3-5 o dane podmiotu oraz typ działalności.</p> <p>UWAGA! W przypadku gdy wartość odpisów dotychczas wynosiła 0(zero) należy uzupełnić wiersze od 3-5 dopisując w wierszu nr 3, po nazwie podmiotu „Odpis równy 0(zero) – BRAK WPŁAT” oraz pozostawiając dalszą część tabeli bez wpisów.</p>

W przypadku dokonania wpłat na Fundusz pozostałą część tabeli należy uzupełnić zgodnie z poniższymi wskazówkami:

1. **Kolumna A** - Okres sprawozdania, z którego wynika obowiązek dokonania wpłaty na Fundusz (w którym w cz. A sprawozdania wykazano sumę odpisów wymagalnych i/lub sumę odpisów wymagalnych z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym) – należy wybrać z listy rozwijanej jeden z okresów od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r. **Pominać należy okresy sprawozdawcze, w których odpisy wymagalne i/lub wymagalne z poprzednich okresów (odpisy podlegające wpłacie) były równe 0 zł. Jeżeli wpłat na Fundusz dokonano kilkakrotnie, za ten sam okres sprawozdawczy należy ponownie wybrać z listy rozwijanej ten sam okres oraz odpowiednio wypełnić pozostałe kolumny.**

2. **Kolumna B** - Rodzaj dokumentu (Sprawozdanie/Korekta sprawozdania) – należy wybrać z listy rozwijanej Sprawozdanie lub Korekta sprawozdania.

3. **Kolumna C** - Data złożenia Korekty sprawozdania (należy wypełnić wyłącznie w przypadku wybrania korekty w kolumnie B) – należy wpisać datę złożenia Korekty sprawozdania.

4. **Kolumna D** - Ustawowy termin płatności na Fundusz (liczony dla okresu wskazanego w kolumnie A lub daty wskazanej w kolumnie C) – pole wypełniane automatycznie. Dla Sprawozdania – dziesiąty roboczy dzień miesiąca po miesiącu, za który jest składane Sprawozdanie. Dla Korekty sprawozdania – 7 dni od daty złożenia Korekty sprawozdania.

5. **Kolumna E** - Data dokonania wpłaty na Fundusz – data zapłaty z tytułu wskazanego Sprawozdania lub Korekty sprawozdania. Dotyczy wpłaty należności głównej, bez odsetek.

6. **Kolumna F** - Czy wpłata w terminie (TAK/NIE) – pole wypełniane automatycznie. W przypadku zapłaty po terminie, konieczne jest dokonanie wpłaty odsetek ustawowych za opóźnienie, liczonych od terminu płatności do dnia dokonania wpłaty.

7. **Kolumna G** - Kwota wpłacona za Sprawozdanie/Korektę sprawozdania – kwota wymagalna podlegająca wpłacie wskazana w Sprawozdaniu/Korekcie sprawozdania. W tej komórce nie należy uwzględniać wpłaconych odsetek.

8. **Kolumna H** - Kwota wpłaconych odsetek – należy wypełnić tylko w przypadku dokonania wpłaty po upływie ustawowego terminu płatności, należy wykazać tylko wartość wpłaconych odsetek. W przypadku zapłaty po terminie, konieczne jest dokonanie wpłaty odsetek ustawowych za opóźnienie, liczonych od Ustawowego terminu płatności do dnia dokonania wpłaty. Do obliczeń można użyć kalkulatora, dostępnego pod adresem <https://kalkulatory.gofin.pl/kalkulatory/kalkulator-odsetek-ustawowych>.

9. **Kolumna I** - Data dokonania wpłaty odsetek – należy uzupełnić tylko w przypadku zapłaty odsetek ustawowych za opóźnienie.

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ A

Wypełnianie sprawozdania w Portalu – należy wybrać NOWE SPRAWOZDANIE > WYTWÓRCA

<p>Dane Podstawowe</p>	<ol style="list-style-type: none"> Okres, którego dotyczy Sprawozdanie – należy podać miesiąc rozliczeniowy, w przedziale od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r. Numer w rejestrze – należy wpisać numer: <ul style="list-style-type: none"> - KRS albo - NIP (w przypadku braku wpisu podmiotu do KRS prosimy o przesłanie dokumentu pozwalającego na powiązanie numeru PESEL osoby podpisującej Sprawozdanie z podmiotem, którego ono dotyczy) albo - numer w innym rejestrze (w przypadku rejestru zagranicznego prosimy o dołączenie potwierdzenia wpisu do rejestru zagranicznego z tłumaczeniem na język polski, podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym). Nazwa podmiotu, którego dotyczy Sprawozdanie (Zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem).
-------------------------------	---

	<p>4. Adres poczty elektronicznej podmiotu – jest to adres e-mail, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego Sprawozdania.</p> <p>5. Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej – jest to adres e-mail, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania.</p> <p>6. Numer telefonu osoby kontaktowej – numer do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.</p>
Dane Siedziby Podmiotu	Należy podać następujące dane adresowe dotyczące siedziby podmiotu: ulica, nr budynku, nr lokalu (jeśli dotyczy), miejscowość, kod pocztowy, poczta, kraj.
Dane szczegółowe	<p>1. Technologie wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej Na Portalu należy zaznaczyć checkbox w zależności od wykorzystywanej technologii. W przypadku jednostki wytwórczej wykorzystującej więcej niż jedną technologię, należy zaznaczyć „<i>więcej niż jedno paliwo w danej jednostce wytwórczej, zgodnie z § 2 ust 1 pkt 8 Rozporządzenia z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny</i>”.</p> <p>2. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia wiatru (MWh).</p> <p>3. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia promieniowania słonecznego (MWh).</p> <p>4. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia geotermalna, w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</p> <p>5. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: hydroenergia, w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</p> <p>6. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: biomasę oraz biopłyny, w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</p> <p>7. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: odpady, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250 1726 i 2127) (MWh).</p> <p>8. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel brunatny (MWh).</p> <p>9. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa ciekłe, w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy - Prawo energetyczne (MWh).</p> <p>10. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel kamienny (MWh).</p> <p>11. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa gazowe, w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy - Prawo energetyczne z wyłączeniem biogazu i biogazu rolniczego w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 1 i 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, dostarczane sieciami gazowymi lub gazociągami bezpośrednimi w rozumieniu art. 3 pkt 11e ustawy – Prawo energetyczne, lub gaz ziemny transportowany siecią gazociągów kopalnianych w rozumieniu art. 3 pkt 11c ustawy – Prawo energetyczne (MWh).</p> <p>12. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wykorzystującej więcej niż jedno paliwo w danej jednostce wytwórczej, zgodnie z § 2 ust 1 pkt 8 Rozporządzenia z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny.</p> <p>Pkt 2 – 12 – Wolumen sprzedanej energii elektrycznej, wytworzonej w jednostce wytwórczej produkującej energię elektryczną w danej technologii. Należy podać w MWh z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, na podstawie rzeczywistych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych w rozumieniu</p>

art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne, z podziałem na technologie wytwarzania energii elektrycznej określone w art. 21 ust. 1.

UWAGA!

W przypadku zakupu energii elektrycznej na rynku bilansującym w celu dalszej odsprzedaży, wolumen ten należy przypisać proporcjonalnie do wolumenu wytworzonego w poszczególnych technologiach wytwarzania energii elektrycznej wykorzystywanych przez wytwórcę!

W przypadku jednostki wytwórczej, wykorzystującej więcej niż jedno paliwo, nie należy rozбивać wolumenu na poszczególne technologie wymienione w pkt 2-11.

Danymi należy wypełnić załączniki dotyczące technologii wytwarzania wykorzystywane przez podmiot.

W przypadku zerowego wolumenu, dane pole można pozostawić puste lub uzupełnić o 0 (zero).

13. Wolumen na podstawie rzeczywistych odczytów (MWh) – Pola tego nie należy wypełniać, wyliczona automatycznie wartość jest sumą wolumenu w poszczególnych technologiach (pkt od 2 do 12).

14. Wolumen szacunkowy (MWh) - określono na podstawie szacunków, w przypadku, gdy rzeczywiste odczyty układów pomiarowo rozliczeniowych w rozumieniu art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne są niemożliwe do pozyskania.

15. Łączny wolumen sprzedanej energii elektrycznej w okresie objętym sprawozdaniem (MWh) – łączna wartość wolumenu energii elektrycznej sprzedanej, (z uwzględnieniem energii zakupionej na Rynku Bilansującym) w oparciu o dane rzeczywiste wg podziału na poszczególne technologie oraz dane szacunkowe.

16. Suma odpisów należnych w okresie sprawozdawczym, wynikająca z załącznika B (zł) – należy wpisać wartość będącą sumą wszystkich odpisów obliczonych w cz. B Sprawozdania za wszystkie dni miesiąca rozliczeniowego, czyli miesiąca, za który składane jest Sprawozdanie i obliczany odpis. Jest to suma wartości odpisów dobowych (kolumna D w cz. B), przy założeniu, że ujemne wartości przyjmują wartość zero.

17. 97% Przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu należnego ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w miesiącu sprawozdawczym w którym wystawiono dokument sprzedaży. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane gwarancje. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.

18. 97% Przychodów wynikających z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu należnego ze sprzedaży instrumentów finansowych w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, w miesiącu sprawozdawczym w którym wystawiono dokument sprzedaży. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane instrumenty finansowe. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.

19. 97% Przychodów wynikających z dodatkowych rozliczeń zależących od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% innych przychodów należnych wynikających z dodatkowych

	<p>rozliczeń pieniężnych zależących od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej w miesiącu sprawozdawczym w którym wystawiono dokument sprzedaży. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę, za dodatkowe rozliczenia. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.</p> <p>20. Suma odpisów wymagalnych za okres sprawozdawczy, wynikająca z załącznika B (zł) – suma wszystkich odpisów wymagalnych za okres sprawozdawczy, które zostały obliczone i wykazane w części B Sprawozdania, w oparciu o wolumen sprzedanej energii elektrycznej, za który otrzymano środki od odbiorcy w miesiącu objętym sprawozdaniem. Np. W okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r., podmiot otrzymał środki od odbiorcy za energię elektryczną przekazaną mu we wrześniu 2023 r.. Odpis jest należny i wymagalny jednocześnie.</p> <p>21. 97% Przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu wymagalnego ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w miesiącu sprawozdawczym w którym otrzymano środki. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane gwarancje pochodzenia, która została opłacona również we wrześniu 2023 r.. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.</p> <p>22. 97% Przychodów wynikających z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu wymagalnego ze sprzedaży instrumentów finansowych w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, dla których okres wystawienia dokumentu sprzedaży i okres otrzymania środków jest ten sam. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane instrumenty finansowe, która została opłacona również we wrześniu 2023 r.. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.</p> <p>23. 97% Przychodów wynikających z dodatkowych rozliczeń zależących od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej, za które otrzymano środki w miesiącu sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% innych przychodów wymagalnych wynikających z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej, dla których okres wystawienia dokumentu sprzedaży i okres otrzymania środków jest ten sam. Np. we wrześniu 2023 r. wystawiono fakturę za dodatkowe rozliczenia, która została opłacona również we wrześniu 2023 r.. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym wrzesień 2023 r.</p> <p>24. Suma odpisów wymagalnych z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie sprawozdawczym, wynikająca z załącznika B (zł) – suma wszystkich odpisów wykazanych w części B Sprawozdania z poprzednich okresów sprawozdawczych, które zostały obliczone w oparciu o wolumen sprzedanej energii elektrycznej w poprzednich okresach, za które otrzymano środki w miesiącu objętym sprawozdaniem (odpisy te były w poprzednich okresach należne, ale niewymagalne z powodu braku otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną użytą do ich obliczenia).</p> <p>25. 100% Przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia z poprzednich okresów, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) [dotyczy sprzedaży dokonanej przed 01-09-2023] – należy podać 100% przychodu wymagalnego za sprzedane gwarancje pochodzenia w okresie marzec 2023 r. – sierpień 2023 r., dla których okres otrzymania środków jest późniejszy niż okres wystawienia dokumentu sprzedaży. Np. do dnia 31 sierpnia 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane gwarancje pochodzenia z terminem płatności</p>
--	--

	<p>po 1 września 2023 r.. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym, w którym otrzymano środki, za wystawioną fakturę.</p> <p>26. 97% Przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia z poprzednich okresów, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) [dotyczy sprzedaży dokonanej od 01-09-2023] – należy podać 97% przychodu wymagalnego ze sprzedaży gwarancji pochodzenia od 1 września 2023 r. dla których okres otrzymania środków jest późniejszy niż okres wystawienia dokumentu sprzedaży. Np. 1 września 2023 r. wystawiono fakturę za sprzedane gwarancje pochodzenia z terminem płatności październik 2023 r. lub później. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym, w którym otrzymano środki, za wystawioną fakturę.</p> <p>27. 97% Przychodów wynikających z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe z poprzednich okresów, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu wymagalnego ze sprzedaży instrumentów finansowych w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, dla których okres otrzymania środków jest późniejszy niż okres wystawienia dokumentu sprzedaży. Np. 1 września 2023 r. wystawiono fakturę z terminem płatności październik 2023 r. lub później. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym, w którym otrzymano środki, za wystawioną fakturę.</p> <p>28. 97% Przychodów wynikających z dodatkowych rozliczeń zależących od ilości lub wartości sprzedanej energii elektrycznej z poprzednich okresów, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) – należy podać 97% przychodu wymagalnego wynikającego z dodatkowych rozliczeń dla których okres otrzymania środków jest późniejszy niż okres wystawienia dokumentu sprzedaży. Np. 1 września 2023 r. wystawiono fakturę za dodatkowe rozliczenia z terminem płatności październik 2023 r. lub później. Należy wykazać przychód ten, w okresie sprawozdawczym, w którym otrzymano środki, za wystawioną fakturę.</p> <p>29. Suma wymagalnych odpisów na Fundusz, za które otrzymano środki w okresie sprawozdawczym (zł) – suma odpisów wymagalnych z bieżącego okresu sprawozdawczego, suma odpisów wymagalnych z poprzednich okresów sprawozdawczych, przychód ze sprzedaży gwarancji pochodzenia, instrumentów finansowych oraz dodatkowych rozliczeń, za które otrzymano środki w miesiącu sprawozdawczym. (pole nie podlega edycji, stanowi sumę pkt. od 20 do 28).</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Wartość, o której mowa w pkt. 29, po pomniejszeniu o ewentualne nadpłaty, należy przekazać na rachunek Funduszu Wpłaty Różnicy Ceny do 10 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, w którym otrzymano środki.</p> <p>Dla zobrazowania sposobu definiowania odpisów przyjęto Sprawozdanie za miesiąc luty 2023 r., składane do 20.03.2023 r.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Suma należnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023 r. 2. Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023 r., miesiąc otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną w okresie wskazanym w Sprawozdaniu 02.2023 r. 3. Suma wymagalnych Odpisów z poprzednich okresów za które płatność została zrealizowana w okresie objętym Sprawozdaniem – sprzedaż
--	---

	<p>do końca 01.2023 r., miesiąc otrzymania środków za sprzedana energię elektryczną 02.2023 r.</p> <p>Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za które została zrealizowana płatność w miesiącu kalendarzowym objętym Sprawozdaniem – suma pozycji wymienionych w pkt. 2 i 3. Po wypełnieniu wszystkich wymaganych danych w trzech opisanych częściach Sprawozdania (część A, część B i część C), należy zapisać dane „ZAPISZ” i wygenerować plik PDF „Generuj PDF”. Wygenerowany, podpisany plik należy przed wysłaniem Sprawozdania dołączyć do pozostałych dokumentów, o których mowa poniżej.</p>
--	--

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ C	
Wypełnianie załączników do sprawozdania – obliczenia związane z określeniem limitu ceny w układzie dobowym dla każdej jednostki wytwórczej, o której mowa w art. 21 ust 1 Ustawy	
W przypadku wystąpienia większej liczby jednostek wytwórczych w danej technologii wytwarzania w zestawieniu należy uzupełnić liczbę wierszy adekwatną do liczby dni w miesiącu, którego dotyczy Sprawozdanie tyle razy, ile jest jednostek wytwórczych.	
<p>Technologie, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 1, 2, 3, 6 Ustawy, tj. energia wiatrowa, energia słoneczna, energia geotermalna w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii, energia pozyskiwana z odpadów rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i 2127), dla jednostek wytwórczych korzystających</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). <u>Jest to pole obowiązkowe.</u> 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) – numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformie Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE lub numer nadany przez Prezesa URE dla instalacji korzystających ze wsparcia na podstawie, art. 70a-70f. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer. 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej – dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy – dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery.

<p>h z systemu aukcyjnego</p>	<p>Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego.</p> <ol style="list-style-type: none"> 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, o której mowa powyżej, podawany w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Cena zwycięskiej oferty po waloryzacji; (cena zwycięskiej oferty, tj. cena, dla jednostki wytwórczej, która wygrała aukcję organizowaną przez PURE, dla systemu wsparcia OZE, podana z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). Jest to cena, zgodnie z którą podmiot oblicza wartość ujemnego salda składając wnioski o pokrycie ujemnego salda do Zarządcy Rozliczeń S.A. 10. Średnia wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu (w przypadku, jeżeli energia elektryczna obejmuje instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2022 r. poz. 1500, 1488, 1933 i 2185) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartą między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym). Wartość należy wyrazić w zł/MWh, tj. obliczyć dzieląc łączną wysokość roszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia. <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny zwycięskiej oferty (pkt 9 powyżej), a w przypadku występowania roszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny zwycięskiej oferty powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży (9+10.).</p> <p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do sytemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości ani obliczeń w części A, B, C Sprawozdania.</p>
<p>Technologie, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 1, 2, 3, 6 Ustawy, tj. energia wiatrowa,</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy

<p>energia słoneczna, energia geotermalna w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii, energii pozyskiwana z odpadów rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i 2127), dla jednostek wytwórczych niekorzystających z systemu aukcyjnego</p>	<p>podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformie Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest to ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer. 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Cena referencyjna plus dodatek inwestycyjny (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). Dla instalacji OZE wiatr, słońce, geotermia, odpady, spoza systemu aukcyjnego od dnia 16 grudnia 2022 r. należy powiększyć cenę referencyjną o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych w wysokości 50 zł/MWh. W pole należy wpisać wartość ceny referencyjnej powiększoną o 50 zł/MWh (przykład: jeśli cena referencyjna wynosi 295 zł/MWh, w pole należy wpisać wartość 345 zł/MWh) 10. Średnia wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu (w przypadku, jeżeli energia elektryczna obejmuje instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2022 r. poz. 1500, 1488, 1933 i 2185) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne
---	--

	<p>(Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartą między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym). Wartość należy wyrazić w zł/MWh, tj. obliczyć dzieląc łączną wysokość rozszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia.</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pkt 9. powyżej, a w przypadku występowania rozszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny referencyjnej powiększona o średnią wysokość rozszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży pozycja 9.+ pozycja 10. powyżej). Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. wartość ceny referencyjnej w odniesieniu do wyżej wspomnianych jednostek wytwórczych należy powiększyć o 50 zł.</p>
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 4 Ustawy tj. hydroenergia w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformie Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest to ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także

	<p>do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.</p> <p>9. Cena referencyjna (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza).</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Wartość limitu ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako 40 % ceny referencyjnej.</p>
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5 Ustawy tj. biomasa oraz biopłyny w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) – numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest to ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku-Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.

	<p>9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO₂ na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania Sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% 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).</p> <p>12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 8, 9, 10 Ustawy, tj. paliw ciekłych w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy – Prawo energetyczne, węgla kamiennego, paliw gazowych w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy – Prawo energetyczne, z wyłączeniem biogazu i biogazu rolniczego w</p>	<p>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</p> <p>2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe.</p> <p>3. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A.</p> <p>4. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.</p> <p>5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</p> <p>6. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej</p>

<p>rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 1 i 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, dostarczane sieciami gazowymi lub gazociągami bezpośrednim i w rozumieniu art. 3 pkt 11e ustawy – Prawo energetyczne, lub gaz ziemny transportowa ny siecią gazociągów kopalnianych w rozumieniu art. 3 pkt 11c ustawy – Prawo energetyczne</p>	<p>do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.</p> <ol style="list-style-type: none"> 7. Koszt zużytego paliwa K_p (Koszt zużytego paliwa określony w zł za 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt 6. powyżej Wolumenu energii elektrycznej.). 8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt 6.). 9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób. 10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego ((Dz.U. 2022 poz.2007) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią. 11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% 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). 12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza). <p>Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 7 Ustawy, tj. węgiel brunatny</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 4. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.

	<ol style="list-style-type: none"> 5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 6. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 7. Koszt zużytego (do 15 grudnia 2022 r.) lub zakupionego (od 16 grudnia 2022 r.) paliwa K_p (Koszt zużytego paliwa określony na 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt. 6 powyżej wolumenu energii elektrycznej. W polu tym należy podać koszt zużytego paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, jednak nie wyższy niż 7,8 zł/GJ - dana podawana za okres 01 grudnia 2022 r. do 15 grudnia 2022 r. Od 16 grudnia w polu tym należy podać jednostkowy koszt zużytego paliwa – w przypadku jego zakupu). 8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO_2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt. 6 powyżej). 9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób. 10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią. 11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% 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). 12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza). 13. Jednostkowy koszt zmienny wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych K_{zw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza) – w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pkt 7. powyżej, tj. Koszt zużytego paliwa K_p.
--	--

14. Jednostkowy koszt stały wydobycia paliwa wyznaczony jako koszt stały wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, przyjęty za okres od dnia 1 października 2021 r. do dnia 30 września 2022 r., dzielony przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. K_{sw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p .
15. Jednostkowy koszt kapitałowy wydobycia paliwa wyznaczony jako średnie nakłady inwestycyjne wydobycia paliwa wynikające z ksiąg rachunkowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. dzielone przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. K_{kw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p .
16. 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 CP1 (współczynnik wyrażony w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielony na 100, dla przykładu, współczynnik o wartości 5,72% wyrażamy liczbą 0,0572) w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p .

Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:

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

Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. koszt paliwa K_p , dla wytwórcy energii elektrycznej, który nabywa paliwo od innego podmiotu, wyznacza się jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej, natomiast dla wytwórcy energii elektrycznej innego niż określony powyżej – zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_p = K_{zw} + (K_{sw} + K_{kw}) * (1 + CP1)$$

gdzie:

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{zw} – jednostkowy koszt zmienny wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, określony w zł/GJ,

K_{sw} – jednostkowy koszt stały wydobycia paliwa wyznaczony jako koszt stały wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, przyjęty za okres od dnia 1 października 2021 r. do dnia 30 września 2022 r., dzielony przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,

K_{kw} – jednostkowy koszt kapitałowy wydobycia paliwa wyznaczony jako średnie nakłady inwestycyjne wydobycia paliwa wynikające z ksiąg rachunkowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. dzielone przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa

	<p>za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,</p> <p>CP1 – 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 %.</p>
<p>Technologia, która łączy wykorzystanie kilku paliw, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5-10 Ustawy,</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformie Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składający do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest to ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numer Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Koszt zużytego paliwa K_p (Średnio ważony udziałem procentowym energii chemicznej uzyskanej w procesie wytwarzania, określony na 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt 8. Wolumenu energii elektrycznej.).

	<p>10. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO_2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt 8.).</p> <p>11. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>12. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania Sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>13. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% 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 opis na Fundusz).</p> <p>14. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).</p> <p>Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
	<p>Na podstawie wyliczonych dla wszystkich technologii wytwarzania wartości limitu ceny należy wyliczyć średnio ważony wolumenem limit ceny wytworzonej energii, tj.:</p> $\frac{X_{CLd \text{ wiatr}} * wolumen_{\text{wiatr}} + X_{CLd \text{ hydro}} * wolumen_{\text{hydro}} + \dots + X_{CLd \text{ w.kamienny}} * wolumen_{\text{w.kamienny}}}{\text{całkowity wolumen wytworzonej energii}}$ <p>W powyższym wzorze należy uwzględnić wszystkie technologie wytwarzania i jednostki wytwórcze biorące udział w wytwarzaniu energii elektrycznej.</p> <p>Otrzymany średnio ważony wolumenem limit ceny wytworzonej energii elektrycznej (X_{CLd}) jest tożsamy limitowi ceny dla wolumenu sprzedanej energii elektrycznej, który następnie należy podzielić na wolumen sprzedany do odbiorcy końcowego i wolumen sprzedany do odbiorcy/odbiorców innych, niż odbiorca końcowy. Następnie począwszy od 16 grudnia 2022 r. wartość limitu ceny dla wolumenu energii sprzedanej do odbiorcy końcowego powiększyć należy o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZEA, PMOZEBIO, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych. Następnie limit ceny obliczamy wg wzoru:</p> $\frac{X_{CLd} * wolumen_{\text{o.inny.niż.końc.}} + (X_{CLd} + \text{jednostkowy koszt umorzenia świadectw}) * wolumen_{\text{o.końc.}}}{\text{całkowity wolumen sprzedanej energii}}$ <p>Otrzymany dobowy limit ceny, wyrażony w zł z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, należy wykorzystać podczas wyliczania Odpisu na Fundusz, należy go również uwzględnić w Sprawozdaniu potwierdzającym Odpis na Fundusz.</p>

UWAGA!

**ZAOKRĄGLEŃ NALEŻY DOKONAĆ DOPIERO NA OSTATNIM ETAPIE OBLICZEŃ,
TJ. PRZY WYZNACZANIU ŚREDNIO WAŻONEGO WOLUMENEM LIMITU CENY
WSKAZANEGO W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA!**

W zestawieniu dotyczącym kierunku sprzedaży energii elektrycznej należy uwzględnić kolejno następujące dane:

- 1) Dzień miesiąca, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).
- 2) Łączny wolumen sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu (uwzględniający zakup energii elektrycznej na rynku bilansującym) (wolumen podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę).
- 3) Wolumen energii elektrycznej sprzedanej do odbiorcy końcowego w danym dniu (wolumen podany z dokładnością do 4 miejsc po przecinku uwzględniający zakup energii elektrycznej na rynku bilansującym, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę).
- 4) Jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZEA, PMOZEBIO, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych (z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).

1. Podstawowym okresem kalkulacji jest doba.
2. Suma obliczonych odpisów dobowych za miesiąc sprawozdawczy, poczynając od grudnia 2022 roku, stanowi wartość odpisów należnych.
3. Wartość odpisów wymagalnych, płatnych do 10 dnia roboczego każdego miesiąca następującego po miesiącu sprawozdawczym jest sumą odpisów należnych dobowych lub ich części, za które otrzymano środki w miesiącu sprawozdawczym. Część wymagalną obliczamy proporcjonalnie do wartości wolumenu, za który otrzymano środki z zachowaniem średnio ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej.
4. Korygowanie złożonych Sprawozdań – Tryb składania Korekt definiuje Art. 25a 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. Szczegółowe informacje dotyczące składania Korekt sprawozdań zostały zawarte w Instrukcji składania Korekt dostępnej na stronie internetowej Zarządcy Rozliczeń S.A. w zakładce Pliki do pobrania.

UWAGA!

Złożenie pierwszej korekty za okres grudzień 2022 r. będzie możliwe w marcu 2023 r., w terminie złożenia Sprawozdania za luty 2023 r. Pierwsze korekty kolejnych Sprawozdań będą możliwe do złożenia wraz z kolejnymi Sprawozdaniami, np. korekta za styczeń 2023 r. wraz ze Sprawozdaniem za marzec 2023 r. składanym w kwietniu 2023 r.

Korekty o których mowa powyżej są możliwe do złożenia wyłącznie do zatwierdzonych Sprawozdań, z własnej inicjatywy Podmiotu składającego Sprawozdanie np. w przypadku otrzymania faktur korygujących lub wystąpienia innych przesłanek, przemawiających za koniecznością skorygowania danych przedstawionych w Sprawozdaniu.

W przypadku konieczności skorygowania Sprawozdania po otrzymanym od Zarządcy Rozliczeń wezwaniu do uzupełnienia braków formalnych lub obliczeniowych, Podmiot składa nowe, poprawione Sprawozdanie za dany okres za pośrednictwem platformy, nie usuwając Sprawozdania pierwotnego. Postępować należy zgodnie z Instrukcją Obsługi Portalu znajdującą się na stronie internetowej <https://www.zrsa.pl/pliki-do-pobrania-odpis/>, w której opisano tryb składania poprawionych Sprawozdań po wezwaniu.

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ B	
<p>Wypełnianie Sprawozdania – zestawienie odpisów wchodzących w skład ostatecznej kwoty przekazanej na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Część B Sprawozdania obejmuje wyłącznie dane dotyczące energii elektrycznej. Pozostałe elementy (D_{Gd}, D_{IFd}, D_{IRd}) wchodzące w skład wzoru na wyliczenie odpisu na Fundusz, wskazane w ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2023 poz.1681) są wyliczane i sumowane zgodnie z zapisami niniejszej Instrukcji, opisującymi część A Sprawozdania (str. 9-11, pkt. 17-19, 21-23, 25-28).</p>	
Średnia ważona wolumenem cena rynkowa sprzedanej energii elektrycznej X_{CRd}	<p>Wyznaczona jako cena w zł/MWh, określona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. z dokładnością do groszy.</p> <p>Dla każdej doby jest to jedna wartość, uśredniona wolumenem wszystkich transakcji zrealizowanych, uwzględniająca wszystkie kierunki sprzedaży i ich specyfikę. Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średnio ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej.</p>
Średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej X_{CLd}	<p>Wyznaczony jako limit ceny za 1 MWh (w zł/MWh), określona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza – szczegóły dotyczące wyznaczania wartości zawiera instrukcja wyznaczania i przekazywania danych dot. limitu ceny – średnia ważona wolumenem wynikająca z części C Sprawozdania dotyczących poszczególnych technologii, musi być równa wartości ujętej w zestawieniu odpisów dla danej doby!</p> <p>Dla każdej doby jest to jedna wartość. Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średnio ważonego wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej.</p>
Wolumen sprzedanej energii elektrycznej W_d	<p>Podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę.</p>
Odpis na Fundusz OF_d	<p>Wartość odpisu w zł, wyznaczona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku w oparciu o wzór $OF_d = W_d * (X_{CRd} - X_{CLd})$</p> <p>W przypadku, gdy wartość odpisu jest ujemna, należy wpisać 0.</p>
Data sprzedaży energii elektrycznej	<p>Data sprzedaży energii elektrycznej w formacie, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023.</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>NIE JEST TO DANA WYNIKAJĄCA Z FAKTURY! ZA DATĘ SPRZEDAŻY NALEŻY ROZUMIEĆ DZIEŃ, W KTÓRYM ENERGIA FAKTYCZNIE BYŁA DOSTARCZANA DO ODBIORCY LUB WPROWADZONA DO SIECI!</p>
Termin płatności	<p>Wyznaczony przez przedsiębiorstwo składające Sprawozdanie termin płatności za wskazaną sprzedaż w formacie /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023. Jest to dana wynikająca z faktury lub innych dokumentów sprzedażowych, w tym np. z umowy.</p>
Miesiąc otrzymania środków za	<p>Miesiąc otrzymania środków pieniężnych za sprzedaną energię elektryczną od odbiorcy. Dane należy zapisać w formacie /rrrr.mm/ np. 2023.02. W przypadku</p>

sprzedaną energię elektryczną	nieotrzymania środków pieniężnych za sprzedaną energię elektryczną pole powinno pozostać puste.
UWAGA!	
<p>W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA OPRÓCZ ODPISÓW BIEŻĄCYCH (DATA SPRZEDAŻY ODPOWIADA MIESIĄCOWI, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE) NALEŻY UWZGLĘDNIĆ ODPISY Z OKRESÓW POPRZEDNICH, ZA KTÓRE PŁATNOŚĆ WPŁYNĘŁA W MIESIĄCU, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE.</p> <p>Liczba wierszy nie może być niższa od ilości okresów rozliczeniowych w danym miesiącu. W przypadku jednego okresu może wystąpić kilka/kilkanaście/kilkadziesiąt terminów płatności i kilka terminów otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną (rozumianych jako miesiąc). W przypadku, jeżeli data sprzedaży energii elektrycznej, termin płatności i miesiąc otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną są takie same, należy zagregować dane do jednego wiersza. Wystąpić mogą również Odpisy z poprzednich okresów, za które podmiot składający Sprawozdanie uzyskał środki w okresie bieżącym, a co za tym idzie zyskały one status Odpisu wymagalnego (w części A zsumowane do „Suma odpisów z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym”) i powinny zostać wykazane w części B Sprawozdania za bieżący okres.</p> <p>Wolumen energii sprzedanej kalkulowany jest w odniesieniu do umów sprzedaży energii elektrycznej oraz w ramach sprzedaży energii elektrycznej na rynku bilansującym energii elektrycznej, na podstawie których dostawa energii elektrycznej została zrealizowana w danym dniu.</p>	
Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy)	<p>Wartość ceny referencyjnej dla poszczególnych rodzajów technologii wynika z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 31 października 2022 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy w danym roku wygrali aukcje.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej; 1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej; 2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej; 3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 2 i 3 do wytwarzania energii elektrycznej; 4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1a, 2a i 3a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;

	<p>5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>9a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7, 8 i 9 do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>10a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7a, 8a i 9a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych;</p> <p>12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego;</p> <p>13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;</p> <p>17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;</p> <p>18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p>
--	---

Część C i B Sprawozdani a nazwy załączników, plików csv	19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; 20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej; 21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej; 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej; 23) (uchylony) 24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW; 25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW.	
	C_01_limit_wiatr_aukcja.csv	energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_02_limit_wiatr_aukcjaif.csv	energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_03_limit_wiatr_pozaaukcja.csv	energia wiatrowa - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_04_limit_wiatr_pozaaukcjaif.csv	energia wiatrowa - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_05_limit_swiatlo_aukcja.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_06_limit_swiatlo_aukcjaif.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_07_limit_swiatlo_pozaaukcja.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_08_limit_swiatlo_pozaaukcjaif.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_09_limit_geot_aukcja.csv	energia geotermalna - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_10_limit_geot_aukcjaif.csv	energia geotermalna - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_11_limit_geot_pozaaukcja.csv	energia geotermalna - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_12_limit_geot_pozaaukcjaif.csv	energia geotermalna - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_13_limit_odpady_aukcja.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_14_limit_odpady_aukcjaif.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_15_limit_odpady_pozaaukcja.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego

	C_16_limit_odpady_pozaaukcjaif.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_17_limit_hydroenergia.csv	hydroenergia
	C_18_limit_biomasa.csv	energia z biomasy
	C_19_limit_wbrunatny.csv	energia z węgla brunatnego
	C_20_limit_wkamienny.csv	energia z węgla kamiennego
	C_21_limit_pciekle.csv	energia z paliw ciekłych
	C_22_limit_pgazowe.csv	energia z paliw gazowych
	C_23_limit_kilka_paliw.csv	energia z więcej niż jednego paliwa
	C_24_limit_W_sprzedaz.csv	podział energii dla wytwórców w oparciu o kierunek sprzedaży
	B_Lista_odpisow	lista odpisów, część B Sprawozdania