

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

wpłacony przez wytwórcę energii elektrycznej

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

- **ODPIS NA FUNDUSZ NALEŻY DOKONYWAĆ DO 10 DNIA ROBOCZEGO MIESIĄCA NA RACHUNEK BANKOWY 12 1130 0007 0020 1570 3020 0008, W TYTULE PRZELEWU PODAJĄC - NIP, ODPIS PRĄD, OKRES .**
- **Przelew ma być oddzielnie dokonywany w zakresie art. 21 ust 1 i art. 21 ust 2.**
- **BRAK PODANIA DANYCH W PRZELEWIE GROZI PRZEWLEKŁOŚCIĄ POSTĘPOWANIA I WEZWANIEM DO WYJAŚNIEŃ CO DO WPLĄCONYCH KWOT. KOMPLETNE SPRAWOZDANIE SKŁADA SIĘ Z CZĘŚCI A, KTÓRA PO WYPEŁNIENIU Z WYKORZYSTANIEM FORMULARZA W PORTALU BĘDZIE MOŻLIWA DO WYGENEROWANIA W FORMACIE PDF, CZĘŚCI B ORAZ CZĘŚCI C BĘDĄCEJ ZAŁĄCZNIKAMI DOTYCZĄCYMI WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POSZCZEGÓLNYCH TECHNOLOGIACH – SKŁADANE W FORMACIE CSV.**
- **KAŻDY PODMIOT O KTÓRYM MOWA W ART. 21 UST. 1 USTAWY, KTÓRY NIE JEST ZWOLNIONY Z OBOWIĄZKU PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ PODSTAWIE PRZEPISÓW ART. 22 LUB 22A USTAWY, JEST ZOBOWIĄZANY DO PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ I SKŁADANIA MIESIĘCZNEGO SPRAWOZDANIA DOKUMENTUJĄCEGO JEGO WARTOŚĆ, NAWET JEŚLI WARTOŚĆ ODPISU WYNOŚI 0.**
- **Wypełniając formularze w części C sprawozdania, 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.**
- **Załączniki do Sprawozdania dokumentującego odpis na Fundusz Wypłaty 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.**
- **Sprawozdanie wraz z załącznikami należy złożyć za pośrednictwem Portalu, znajdującego się pod adresem: odpis.zrsa.pl zgodnie z art. 25 ust. 1 Ustawy. Składając sprawozdanie wraz z załącznikami należy postępować zgodnie z instrukcjami i wskazówkami. Odstępstwa od takiego postępowania lub niezapoznanie się z odpowiednimi instrukcjami skutkują wydłużeniem procesu składania sprawozdań, wydłużają czas rozpatrywania lub wręcz uniemożliwiają złożenie sprawozdania w wymaganym terminie.**
- **Podmioty wymienione w art. 21 Ustawy składają sprawozdanie za poprzedni miesiąc (miesiąc sprawozdawczy), w terminie do 20 dnia każdego 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)**

- Pierwsze sprawozdanie należy złożyć za okres grudzień 2022 r. w terminie do 20 stycznia 2023 r.
- Kwoty w zł należy wpisać zaokrąglone do dwóch miejsc po przecinku, do pełnych groszy zgodnie z zasadami matematycznymi.
- Sprawność netto jednostki wytwórczej η – wartość wyrażona liczbą z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55).
- 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.
- Kwoty w zł należy wpisać zaokrąglone do pełnych groszy zgodnie z zasadami matematycznymi.
- W poszczególnych komórkach niedopuszczalne jest wpisywanie formuł, należy wpisać wyłącznie liczby (plik csv).
- 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 nagłówek w plikach csv.

Instrukcja składania Sprawozdania dokumentującego Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny jest udostępniona na stronie internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., znajdującej się pod adresem zrsa.pl w zakładce: ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA

Podstawowe wymagania dotyczące składanych sprawozdań i dokumentów

NIP	Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP) - dziesięciocyfrowy kod do identyfikacji podatników. Należy wpisać tylko cyfry, bez odstępów lub znaków dodatkowych. W celu zachowania prawidłowego formatu, przed wpisywaniem numeru należy wprowadzić apostrof lub odpowiednio sformatować komórkę. 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.
Nazwa firmy, pod którą Wnioskodawca działa (zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem)	Pełna nazwa Wnioskodawcy 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	Adres poczty elektronicznej, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania.
Numer telefonu osoby kontaktowej	Numer do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.

Części sprawozdania dokumentujące obliczenia dobowych limitów ceny, w zależności od wykorzystywanej technologii	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. 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.
---	---

Wykaz części składowych Sprawozdania	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 podpisywany przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją zgodną z KRS lub innego równoważnego rejestru. 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 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. 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 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. Pełnomocnictwo – jeśli Sprawozdanie w części B lub w części C jest podpisywane przez Pełnomocnika – plik w formacie pdf lub jpg. Dokument każdorazowo podpisywany przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją zgodną z KRS lub innego równoważnego rejestru.
--	---

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ A	
Wypełnianie sprawozdania w Portalu – należy wybrać NOWE SPRAWOZDANIE > WYTWÓRCA	
Dane Podstawowe	1. Okres, którego dotyczy sprawozdanie – należy podać miesiąc rozliczeniowy, w przedziale od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r. 2. Oznaczenie podmiotu, do którego składane jest sprawozdanie – pole nie podlega edycji. 3. Numer w rejestrze – należy wpisać numer: - KRS albo - NIP albo nazwa innego rejestru identyfikacyjnego podmiotu - numer w innym rejestrze. 4. Nazwa podmiotu składającego sprawozdanie (Firma). 5. Adres poczty elektronicznej podmiotu – jest to adres e-mail, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego sprawozdania. 6. Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej – jest to adres e-mail, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania. 7. Numer telefonu osoby kontaktowej – numer do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.

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	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>”. 2. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia wiatru (MWh). 3. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia promieniowania słonecznego (MWh). 4. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia geotermalna, w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh). 5. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: hydroenergia, w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh). 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). 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). 8. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel brunatny (MWh). 9. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa ciekłe, w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy - Prawo energetyczne (MWh). 10. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel kamienny (MWh). 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). 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. 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 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 należy pozostawić puste. Nie ma konieczności wpisywania 0. 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 należnych odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty sprawozdaniem (zł) – Suma dla wszystkich odpisów należnych za wszystkie dni miesiąca rozliczeniowego, za który składane jest sprawozdanie. UWAGA! Suma należnych odpisów za dany miesiąc sprawozdawczy, to odpisy, które uwzględniają wolumen sprzedanej w danym miesiącu energii elektrycznej, za który płatność została dokonana w tym miesiącu lub zostanie dokonana w następnych okresach rozliczeniowych. 17. Suma wymagalnych odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty sprawozdaniem (zł) – Suma dla wszystkich odpisów wymagalnych, za wszystkie dni miesiąca sprawozdawczego, za który składane jest sprawozdanie. UWAGA! Suma wymagalnych odpisów za dany miesiąc, to cała kwota odpisów, za którą płatność została dokonana w tym miesiącu sprawozdawczym. 18. Suma wymagalnych odpisów z poprzednich okresów za które płatność została zrealizowana w okresie objętym sprawozdaniem (zł) – suma wszystkich odpisów z poprzednich okresów, które nie zostały uwzględnione w poprzednich okresach. 19. Suma wymagalnych odpisów na Fundusz, za które została zrealizowana płatność w miesiącu kalendarzowym objętym sprawozdaniem (zł) – suma odpisów wymagalnych z bieżącego miesiąca sprawozdawczego oraz z poprzednich okresów sprawozdawczych, za które płatność została zrealizowana w okresie objętym sprawozdaniem. UWAGA! Wartość ta musi być zgodna z wartością odpisu wpłacaną na rachunek bankowy Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny Po wypełnieniu wszystkich wymaganych danych w trzech opisanych Sekcjach, 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.
--	---

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.

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 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), dla jednostek wytwórczych korzystających z systemu aukcyjnego	1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej. 3. Numer jednostki OZE – 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 lub numer nadany przez Prezesa URE dla instalacji korzystających ze wsparcia na podstawie, art. 70a-70f . 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. 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 elektrycznej (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii rozumieć należy wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 9. Cena zwycięskiej oferty po waloryzacji; (cena zwycięskiej oferty, tj. cena, z którą jednostka wytwórcza wygrała aukcję organizowaną przez PURE, dla systemu wsparcia OZE, podana z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). 10. 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). UWAGA! 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.).
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, 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	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). 3. Numer jednostki OZE – 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. 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 9. Cena referencyjna (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). 10. 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).

	UWAGA! Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pkt 9. powyżej, a w przypadku występowania roszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny referencyjnej powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży pozycja 9.+ pozycja 10. powyżej). Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. wartość limitu ceny w odniesieniu do wyżej wspomnianych jednostek wytwórczych należy powiększyć o 50 zł.
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	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). 3. Numer jednostki OZE – 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. 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 9. Cena referencyjna (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). UWAGA! Wartość limitu ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pomnożonej przez współczynnik 40% (5. * 0,4).
Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5 Ustawy tj. biomasa oraz biopłynny w	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

rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). 3. Numer jednostki OZE – 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. 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie). 9. 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 8. powyżej Wolumenu energii elektrycznej.). 10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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). 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); Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem: $X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt	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

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 wylęczeniem biogazu i biogazu rolniczego w 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	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). 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 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_{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.). 9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 3 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji). 10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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). 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). Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem: $X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
Technologia, o której mowa w art.	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

21, ust. 1, pkt 7 Ustawy, tj. węgiel brunatny	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). 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 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 3 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji). 10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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). 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, podzielony na 100, dla przykładu, współczynnik o wartości 5% wyrażamy liczbą 0,05) 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 za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,
--	---

	<i>CP1</i> – 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 %.
Technologia, która łączy wykorzystanie kilku paliw, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5-10 Ustawy,	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). 3. Numer jednostki OZE – 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. 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. 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 jako wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej, 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). 9. Koszt zużytego paliwa K_p (Średnioważony 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.). 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.). 11. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 3 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji). 12. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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). 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). 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). Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem: $X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
	Na podstawie wyliczonych dla wszystkich technologii wytwarzania wartości limitu ceny należy wyliczyć średnioważony wolumenem wytworzonej energii limit ceny, tj.: $\frac{X_{CLd \text{ wiatr}} * wolumen_{\text{wiatr}} + X_{CLd \text{ hydro}} * wolumen_{\text{hydro}} + \dots + X_{CLd \text{ w.kamienny}} * wolumen_{\text{w.kamienny}}}{\text{całkowity wolumen wytworzonej energii}}$ W powyższym wzorze należy uwzględnić wszystkie technologie wytwarzania i jednostki wytwórcze biorące udział w wytwarzaniu energii elektrycznej. Otrzymany średnioważony 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: $\frac{X_{CLd} * wolumen_{\text{o.inny.niż.końc.}} + (X_{CLd} + \text{jednostkowy koszt umorzenia świadectw}) * wolumen_{\text{o.końc.}}}{\text{całkowity wolumen sprzedanej energii}}$
	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.
	W zestawieniu dotyczącym kierunku sprzedaży energii elektrycznej należy uwzględnić kolejno następujące dane: 1) Dzień 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 kwotę odpisów należnych. 3. Kwota odpisów wymagalnych, płatnych do 10 dnia roboczego każdego miesiąca następującego po miesiącu sprawozdawczym? jest sumą odpisów należnych dobowych lub

ich części, za które zostały zrealizowane płatności za energię w miesiącu rozliczeniowym. Część wymagalną obliczamy w proporcji do wpływu płatności za tą dobę, np. wartość sprzedanej energii za dobę n wyniosła 10 mln zł, odpis dobowy 1 mln zł, w miesiącu rozliczeniowym n wpłynęły na konto wytwórcy/przedsiębiorstwa obrotu płatności 6 mln zł, odpis wymagalny w miesiącu $n+1 = 6/10 \times 1 = 0,6$ mln zł, w miesiącu $n+1$ wpłynęły 3 mln zł odpis wymagalny w miesiącu $n+2$ 0,3 mln zł, w miesiącu $n+2$ wpłynął 1 mln zł odpis wymagalny 0,1 mln zł.

4. Korygowanie złożonych sprawozdań – zgodnie z art. 25a Ustawy dopuszcza się możliwość złożenia korekty sprawozdania wraz ze sprawozdaniem potwierdzającym odpis na Fundusz za miesiąc następujący po miesiącu, w którym zaistniały okoliczności uzasadniające konieczność dokonania korekty. W związku z tym, w przypadku dopłaty w okresie pomiędzy dniem odprowadzenia odpisu na Fundusz a dniem złożenia sprawozdania, taka dopłata powinna zostać uwzględniona w sprawozdaniu. Natomiast w przypadku przekazania zbyt wysokiej kwoty w ramach odpisu, podmiot przekazujący odpis dokonuje korekty sprawozdania wraz ze sprawozdaniem za następny miesiąc rozliczeniowy.

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ B	
Wypełnianie sprawozdania – zestawienie odpisów wchodzących w skład ostatecznej kwoty przekazanej na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny	
Średnia ważona wolumenem ceną rynkową sprzedanej energii elektrycznej X_{CRd}	Wyznaczona jako cena w zł za 1 MWh, określona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. z dokładnością do groszy.
Średnia ważona wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej X_{CLd}	Wyznaczony jako limit ceny za 1 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!
Wolumen sprzedanej energii elektrycznej W_d	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.
Odpis na Fundusz OF_d	Wartość odpisu w zł, wyznaczona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku w oparciu o wzór $OF_d = W_d * (X_{CRd} - X_{CLd})$ W przypadku, gdy wartość odpisu jest ujemna, należy wpisać 0.
Data sprzedaży energii elektrycznej	Data sprzedaży energii elektrycznej w formacie /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023.
Termin płatności	Wyznaczony przez przedsiębiorstwo składające sprawozdanie termin płatności za wskazaną sprzedaż w formacie /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023.

Miesiąc zrealizowania płatności	Miesiąc w którym została zrealizowana płatność – w przypadku niezrealizowania płatności w miesiącu sprawozdawczym, którego dotyczy odpis, wskazany dla danej sprzedaży odpis nie stanowi odpisu wymagalnego; w przypadku nieopłacenia danej sprzedaży przez odbiorcę, pole może pozostać puste; dane należy zapisać w formacie /rrrr.mm/ np. 2023.02
UWAGA! Liczba wierszy nie musi być spójna z liczbą dni w miesiącu, którego dotyczy odpis! W przypadku jednego terminu sprzedaży może wystąpić kilka/kilkanaście/kilkadziesiąt terminów płatności i kilka terminów (rozumianych jako miesiąc) zrealizowania płatności! 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!	
Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy)	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; 5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; 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; 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; 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej; 7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;

	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; 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej; 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; 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; 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; 11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych; 12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego; 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; 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; 15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej; 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; 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.		
Część C i B Sprawozdani a	<table><tr><td>C_01_limit_wiatr_aukcja.csv</td><td>energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym</td></tr></table>	C_01_limit_wiatr_aukcja.csv	energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
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	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	