

Warszawa, dnia 27 lipca 2018 r.
Aktualizacja wg stanu prawnego na dzień 30 października 2021 r.

Informacja

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 60/2018 w sprawie warunków korzystania z nowych form wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii tj. tzw. systemów FIT/FIP

W dniu 14 lipca 2018 r. weszły w życie przepisy ustawy z dnia 7 czerwca 2018 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1276), dalej: „ustawa zmieniająca”, wprowadzające m.in. nowe formy wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii tj. tzw. system taryf gwarantowanych (*feed-in-tariff*) oraz system dopłat do ceny rynkowej (*feed-in premium*), dalej: systemy FIT/FIP (por. art. 70a - 70f ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.) - dalej „ustawa OZE”.

Poniżej uprzejmie przedstawiamy zasady funkcjonowania systemów FIT/FIP, w tym warunki formalne, od spełnienia których ustawodawca uzależnił możliwość skorzystania z tego rodzaju wsparcia.

Jednocześnie, kierując się dyspozycją art. 38 ust. 1 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 743), informujemy, iż systemy FIT/FIP podlegały procedurze zgłoszenia dokonanego w oparciu o przepisy Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE seria L 187 z 26.06.2014, s. 1, z późn. zm.) - dalej „rozporządzenie GBER” – jako program pomocowy, który winien zostać wyłączony z obowiązku notyfikacji ze względu na jego zgodność z przepisami tego Rozporządzenia. Obecnie zgłoszenie widnieje pod numerem SA.63449 (2021/X) *Taryfy i premie dla mikro i małych instalacji odnawialnych źródeł energii (OZE)*.

Uwaga!

Informujemy, że zgłoszenie ma charakter wyłącznie informacyjny, a Komisja w ramach prowadzonego monitoringu jest uprawniona podjąć czynności sprawdzające, zmierzające do weryfikacji zgodności pomocy udzielanej w ramach „wyłączeń grupowych” z regulacjami wspólnotowymi.

Spis treści zawartych w niniejszej Informacji

1. Formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie	2
2. Badanie sytuacji ekonomicznej przedsiębiorstw.....	3
3. Badanie tzw. „efektu zachęty” – dla instalacji planowanych do uruchomienia.....	5
4. Ogólne zasady dotyczące systemów FIT/FIP	6
5. Kumulacja pomocy inwestycyjnej	7
6. Forma złożenia deklaracji FIT/FIP	8
7. Opłata rezerwacyjna i gwarancja bankowa.....	9
8. Opłata skarbową.....	11
9. Termin na wytworzenie po raz pierwszy / rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemów FIT/FIP	12
10. Podpisywanie umów ze sprzedawcą zobowiązanym	13
11. Szczególne obowiązki wytwórców migrujących z systemu aukcyjnego do systemów FIT/FIP	13
12. Szczegółowe informacje związane wydłużeniem okresu wsparcia w systemach FIT/FIP	14
13. Podstawowe informacje w zakresie współpracy uczestników systemów FIT/FIP z Zarządcą Rozliczeń S.A.....	15
14. Lista załączników	15

1. Formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie

Zgodnie z art. 37 ust. 5 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej, podmiot ubiegający się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie jest zobowiązany do przedstawienia podmiotowi udzielającemu pomocy, wraz z wnioskiem o jej udzielenie, informacji dotyczących wnioskodawcy i prowadzonej przez niego działalności gospodarczej oraz informacji o otrzymanej pomocy publicznej, zawierających w szczególności wskazanie dnia i podstawy prawnej jej udzielenia, formy i przeznaczenia, albo oświadczenia o nieotrzymaniu pomocy. Z kolei w myśl § 2 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 29 marca 2010 r. w sprawie zakresu informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie (Dz. U. z 2010 r., Nr 53, poz. 312, z późn. zm.) informacje, sprecyzowane w § 2 ust. 1 i ust. 1a tego rozporządzenia, przekazuje się na formularzu informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie (dalej: „**formularz dot. pomocy publicznej**”), którego wzór określa załącznik do rozporządzenia oraz przez przekazanie sprawozdań finansowych.

Mając powyższe na uwadze, informujemy, iż formularz dot. pomocy publicznej należy złożyć najpóźniej wraz z deklaracją o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu ustalonej zgodnie z art. 70e ustawy OZE, o której mowa w art. 70b ust. 1 ustawy OZE (dalej: „deklaracja FIT/FIP”). Szczegółowe zasady dot. wypełniania formularza przedstawiono w Załączniku nr 1 do niniejszej Informacji.

2. Badanie sytuacji ekonomicznej przedsiębiorstw

Zgodnie z brzmieniem art. 70a ust. 4 ustawy OZE, przepisów art. 70a ust. 1 i 2 tej ustawy nie stosuje się do przedsiębiorstw będących w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia GBER.

Przez przedsiębiorstwo znajdujące się w trudnej sytuacji należy rozumieć przedsiębiorstwo, wobec którego zachodzi co najmniej jedna z poniższych okoliczności:

- a) w przypadku spółki z ograniczoną odpowiedzialnością, gdy ponad połowa jej **subskrybowanego kapitału zakładowego została utracona w efekcie zakumulowanych strat**. Taka sytuacja ma miejsce, gdy w wyniku odliczenia od rezerw (i wszystkich innych elementów uznawanych za część środków własnych przedsiębiorstwa) zakumulowanych strat, powstaje ujemna skumulowana kwota, która przekracza połowę subskrybowanego kapitału zakładowego. Do celów stosowania niniejszego przepisu, pojęcie „spółka z ograniczoną odpowiedzialnością” odnosi się w szczególności do rodzajów jednostek podanych w załączniku I do dyrektywy 2013/34/UE tj. spółki akcyjnej, spółki z ograniczoną odpowiedzialnością i spółki komandytowo-akcyjnej, a „kapitał zakładowy” obejmuje, w stosownych przypadkach, wszelkie premie emisyjne;
 - b) w przypadku spółki, w której co najmniej niektórzy członkowie ponoszą nieograniczoną odpowiedzialność za jej zadłużenie, gdy ponad połowa jej kapitału wykazanego w sprawozdaniach finansowych tej spółki została utracona w efekcie zakumulowanych strat. Do celów stosowania niniejszego przepisu, pojęcie „spółka, w której co najmniej niektórzy członkowie ponoszą nieograniczoną odpowiedzialność za jej zadłużenie” odnosi się w szczególności do rodzajów jednostek wymienionych w załączniku II do dyrektywy 2013/34/UE tj. spółki jawnej, spółki komandytowej, **a także do spółki cywilnej**;
- Uwaga!** Odnosnie lit. a) i b) nie uznaje się za przedsiębiorcę znajduącego się w trudnej sytuacji ekonomicznej w szczególności mikro-, małego lub średniego przedsiębiorstwa (MŚP), które istnieje krócej niż trzy lata, z zastrzeżeniem lit. c), d) i e).
- c) w sytuacji gdy przedsiębiorstwo podlega zbiorowemu postępowaniu w związku z niewypłacalnością lub spełnia kryteria na mocy obowiązującego prawa krajowego, by zostać

objętym zbiorowym postępowaniem w związku z niewypłacalnością na wniosek jej wierzycieli;

- d) w sytuacji gdy przedsiębiorstwo otrzymało pomoc na ratowanie i nie spłaciło do tej pory pożyczki ani nie zakończyło umowy o gwarancję lub otrzymało pomoc na restrukturyzację i nadal podlega planowi restrukturyzacyjnemu;
- e) w przypadku przedsiębiorstwa, które nie jest MŚP, jeśli w ciągu ostatnich dwóch lat:
 - a. księgowy stosunek kapitału obcego do kapitału własnego tego przedsiębiorstwa przekracza 7,5 oraz
 - b. wskaźnik relacji pokrycia odsetek do wskaźnika EBITDA tego przedsiębiorstwa wynosi poniżej 1,0.

Uwaga!

Badanie warunku odnoszącego się do zakazu udzielania pomocy publicznej przedsiębiorstwom znajdującym się w trudnej sytuacji dotyczy wnioskodawcy oraz **grupy podmiotów z nim powiązanych** traktowanych jako całość (a nie każdego podmiotu powiązanego z wnioskodawcą). **Szczegółowe wyjaśnienia w tym zakresie można znaleźć na stronie internetowej UOKiK, w zakładce: Pomoc publiczna > Informacje dodatkowe > Wyjaśnienia UOKiK „Badanie sytuacji ekonomicznej w przypadku podmiotów powiązanych”.**

W tym miejscu należy wskazać, że zgodnie z ustaleniami przedstawianymi przez UOKiK możliwe jest wystąpienie następujących scenariuszy przy badaniu sytuacji ekonomicznej podmiotów powiązanych.

Sytuacja podmiotu wnioskującego o pomoc	Jednostka gospodarcza – obejmuje wszystkie podmioty powiązane	Dopuszczalność pomocy zgodnej z GBER
w trudnościach	w trudnościach	NIE
w dobrej sytuacji	w dobrej sytuacji	TAK
w dobrej sytuacji	w trudnościach	NIE
w trudnościach	w dobrej sytuacji	co do zasady NIE; - zależy od sytuacji; po poprawie sytuacji ekonomicznej podmiotu wnioskującego przez podmioty powiązane, pomoc jest dopuszczalna

W celu prawidłowego posługiwania się pojęciem przedsiębiorstw powiązanych należy w tym zakresie posługiwać się brzmieniem art. 3 ust. 3 Załącznika I do rozporządzenia GBER. W załączniku tym opisane zostały uwarunkowania dot. badania powiązania przedsiębiorstw. Przepisy te są również kluczowe z punktu widzenia ustalenia wielkości przedsiębiorstwa. Dodatkowe informacje obejmujące powyższe zagadnienia znajdują się także w Załączniku nr 1 do niniejszej Informacji.

Niezłożenie - **najpóźniej** - wraz z deklaracją FIT/FIP - formularza dot. pomocy publicznej, o którym mowa w pkt 2, uniemożliwi dokonanie analizy sytuacji ekonomicznej wytwórcy, narażając w konsekwencji wnioskodawcę na sankcję pozostawienia deklaracji FIT/FIP bez rozpoznania. Jest to warunek wstępny, którego spełnienie umożliwi w dalszej kolejności przeprowadzenie, na podstawie deklaracji FIT/FIP oraz dołączonych do niej dokumentów, weryfikacji, czy wytwórca może zostać objęty systemami FIT/FIP.

3. Badanie tzw. „efektu zachęty” – dla instalacji planowanych do uruchomienia

W świetle art. 6 rozporządzenia GBER, mając na uwadze fakt, że systemy FIT/FIP stanowią nową pomoc publiczną, koniecznym wydaje się weryfikowanie występowania w odniesieniu do **planowych projektów inwestycyjnych** tzw. "efektu zachęty". Wymóg ten nie wynika wprost z regulacji ustawy OZE, jednakże jego spełnienie pozwoli na zrealizowanie jednej z przesłanek wynikających z przepisów rozporządzenia GBER.

Mając na względzie powyższe, **w przypadku instalacji planowanych do uruchomienia**, dla których nie rozpoczęto prac, Prezes URE będzie potwierdzał fakt złożenia przez wytwórcę pisemnego wniosku o przyznanie pomocy przed rozpoczęciem prac nad projektem lub rozpoczęciem działalności. Pojęcie „rozpoczęcia prac” zostało zdefiniowane w art. 2 pkt 23 rozporządzenia GBER, należy je rozumieć jako rozpoczęcie robót budowlanych związanych z inwestycją lub pierwsze prawnie wiążące zobowiązanie do zamówienia urządzeń lub inne zobowiązanie, które sprawia, że inwestycja staje się nieodwracalna, zależnie od tego, co nastąpi najpierw. Zakupu gruntów ani prac przygotowawczych, takich jak uzyskanie zezwoleń i przeprowadzenie studiów wykonalności, nie uznaje się za rozpoczęcie prac. W odniesieniu do przejść „rozpoczęcie prac” oznacza moment nabycia aktywów bezpośrednio związanych z nabytym zakładem.

Podstawę weryfikacji spełnienia wymagania odnośnie tzw. "efektu zachęty" stanowić będzie część D formularza dot. pomocy publicznej.

Wymóg ten nie dotyczy instalacji odnawialnego źródła energii korzystających z systemów wsparcia w postaci świadectw pochodzenia, czy też systemu aukcyjnego oraz instalacji zrealizowanych po 1 lipca 2016 r. – w stosunku do których nie jest możliwe spełnienie warunku złożenia przez wytwórcę pisemnego wniosku o przyznanie pomocy przed rozpoczęciem prac nad projektem lub przed rozpoczęciem działalności.

4. Ogólne zasady dotyczące systemów FIT/FIP

Na podstawie art. 70a ustawy OZE - z systemu FIT mogą korzystać wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną **do sprzedawcy zobowiązanego**. System FIP natomiast przeznaczony jest dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną, **do wybranego podmiotu innego niż sprzedawca zobowiązany**.

Zgodnie z brzmieniem art. 70e ust. 1 ustawy OZE, stała cena zakupu wynosi odpowiednio dla instalacji, o których mowa w art. 70a ust. 1 ustawy OZE – **95 %**, zaś dla instalacji, o których mowa w art. 70a ust. 2 ustawy OZE - **90 %** - ceny referencyjnej określonej w drodze rozporządzenia przez ministra właściwego do spraw klimatu (por. art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE), **obowiązującej na dzień złożenia deklaracji FIT/FIP**, odpowiednio dla instalacji wykorzystującej dany rodzaj odnawialnego źródła energii.

Staża cena zakupu podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

Staża cenę zakupu energii elektrycznej pomniejsza pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie danej instalacji odnawialnego źródła energii, co skutkuje koniecznością dokonania przez wytwórcę obliczenia ceny skorygowanej, na zasadach określonych w art. 39a ustawy OZE.

Systemy FIT/FIP dedykowane są dla instalacji odnawialnego źródła energii, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **wyłącznie**:

- 1) biogaz rolniczy albo
- 2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo
- 3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo
- 4) biogaz inny niż określony w pkt 1–3, albo
- 5) hydroenergię, albo
- 6) biomasę

- zgodnie z zasadami określonymi w art. 70 ust. 1 i 2 ustawy OZE.

Do systemów FIT/FIP mogą przystąpić następujące instalacje:

- planowane do uruchomienia, w których dotychczas nie została wytworzona energia elektryczna,

- zrealizowane po dniu 1 lipca 2016 r., które nie korzystały z aukcyjnego systemu wsparcia o którym mowa w art. 73 ustawy OZE,
- uruchomione i wytwarzające energię elektryczną, które korzystają z systemu wsparcia świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy OZE,
- które wygrały aukcje rozstrzygnięte przed dniem wejścia w życie nowelizacji ustawy OZE z dnia 7 czerwca 2018 r. (Dz. U. z 2018 r., poz. 1276) - na zasadach określonych w art. 9 ustawy zmieniającej.

Należy podkreślić, że zgodnie z brzmieniem art. 69a ustawy OZE, energia elektryczna wytworzona w danej instalacji odnawialnego źródła energii może korzystać wyłącznie z jednego systemu wsparcia przewidzianego w tej ustawie.

Przypominamy również, że w myśl art. 70a ust. 1 i 2 ustawy OZE, warunkiem uczestnictwa w systemach FIT/FIP **jest posiadanie przez instalację odnawialnego źródła energii wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej. Przykładowy schemat instalacji odnawialnego źródła energii przedstawiono w Informacji Prezesa URE nr 52/2018 z dnia 16 lipca 2018 r.**

5. Kumulacja pomocy inwestycyjnej

Z uwagi na fakt, że wraz z deklaracją FIT/FIP składane jest oświadczenie w zakresie pomocy publicznej, niezbędne jest zgromadzenie informacji na temat pomocy inwestycyjnej jaka została udzielona na daną instalację odnawialnego źródła energii (niezależnie od zmian właścicielskich dotyczących instalacji). Warto wskazać, że dane na temat pomocy publicznej publikowane są w Systemie Udostępniania Danych o Pomocy Publicznej tj. w systemie SUDOP, który dostępny jest pod adresem elektronicznym: <https://sudop.uokik.gov.pl/home>.

Szczegółowe zasady kumulacji pomocy publicznej zostały określone **w art. 39a ustawy OZE**. Na ich podstawie udzielona na realizację inwestycji w zakresie danej instalacji odnawialnego źródła energii pomoc inwestycyjna, pomniejsza stałą cenę zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 70e ustawy OZE.

Zgodnie z brzmieniem art. 70b ust. 3 pkt 6 ustawy OZE wytwórca podaje w oświadczeniu - będącym załącznikiem do deklaracji FIT/FIP - **wartość udzielonej na instalację pomocy inwestycyjnej** oraz **cenę skorygowaną**, obliczone w oparciu o reguły zawarte w powołanym art. 39a ustawy OZE. Z uwagi na to, że pomoc inwestycyjna na daną instalację mogła być udzielona w różnych latach poprzedzających złożenie deklaracji FIT/FIP i w różnej formie, wartość pomocy inwestycyjnej należy przeliczyć w sposób pozwalający na ustalenie kwoty pieniężnej, jaką otrzymałby beneficjent pomocy, gdyby została ona udzielona w formie dotacji (art. 39a ust. 3

ustawy OZE), a także obliczyć jej wartość na dzień złożenia deklaracji (art. 39a ust. 4 ustawy OZE). Po ustaleniu prawidłowej wartości pomocy inwestycyjnej, należy następnie obliczyć cenę skorygowaną, stanowiącą cenę zakupu energii elektrycznej (art. 39a ust. 5 ustawy OZE).

Dodatkowo należy mieć na uwadze, że otrzymanie nowej pomocy inwestycyjnej lub wzrost wartości pomocy już udzielonej, po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 3 pkt 6 ustawy OZE, powoduje konieczność przeliczenia ceny skorygowanej (art. 39a ust. 7 ustawy OZE).

Istotne jest, że na potrzeby liczenia ceny skorygowanej w przypadku instalacji istniejących, które korzystają lub korzystały z systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia lub z systemu wsparcia w wyniku wygrania przez wytwórcę aukcji na sprzedaż energii elektrycznej przeprowadzonych w latach 2016-2017, dla wyznaczenia ceny skorygowanej oprócz łącznej ilości niewykorzystanej energii elektrycznej, jaką wytwórca planuje sprzedać w okresie wskazanym w deklaracji FIT/FIP (na podstawie art. 70b ust. 3 pkt 2 ustawy OZE), **należy uwzględnić wolumeny energii, dla których na dzień złożenia deklaracji wydane zostały świadectwa pochodzenia lub dla których operator rozliczeń energii odnawialnej rozliczył ujemne saldo.**

6. Forma złożenia deklaracji FIT/FIP

Elektroniczny wzór deklaracji FIT/FIP w formacie xls(x), rekomendowany do stosowania, stanowi **Załącznik nr 2** do niniejszej Informacji i jest dostępny na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „URE”). Dla wytwórców, którzy uzyskali już zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy OZE i zmieniają deklarację w trybie określonym w art. 184b tej ustawy (wysokosprawna kogeneracja), zastosowanie znajduje wzór zawarty w **Załączniku nr 2a**. W wyniku zastosowania funkcjonalności i walidacji, w tym między innymi „blokowania odpowiednich komórek”, wykorzystanie formularza znacząco ułatwi prawidłowe złożenie deklaracji, a także pozwala na automatyczne oznaczenie wszystkich właściwych załączników. We wzorach uwzględniono brzmienie przepisów art. 39a, art. 70b ust. 3-4 i 6, 184b ustawy OZE, które regulują zakres elementów objętych deklaracją oraz definiują niezbędne załączniki.

Deklarację FIT/FIP wraz załącznikami i oświadczeniami należy przekazywać wyłącznie za pomocą Internetowej Platformy Aukcyjnej dalej: "IPA". Jest to jednocześnie czynność niezbędna do wygenerowania indywidualnego numeru konta, na który będzie można wpłacać opłatę rezerwacyjną.

Uwaga !

W przypadku podpisania formularza deklaracji FIT/FIP w IPA przez podmiot nie będący wytwórcą, tj. np. przez pełnomocnika, w celu spełnienia ustawowego wymogu kompletności deklaracji FIT/FIP, oświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 3 pkt 6

ustawy OZE, składane pod rygorem karnym, musi zostać odrębnie podpisane przez wytwórcę, a jego oryginał niezwłocznie przekazany do URE, niezależnie od przekazania skanu tego oświadczenia za pośrednictwem formularza deklaracji FIT/FIP w IPA.

Oświadczenie, składane pod rygorem odpowiedzialności karnej wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny (Dz. U. z 2020 r. poz. 1444, z późn. zm.), ze względu na jego charakter - kwalifikować należy jako oświadczenie wiedzy a nie oświadczenie woli, a zatem może ono zostać złożone - wyłącznie przez stronę toczącego się przed Prezesem URE postępowania. Odpowiedzialność karna jest odpowiedzialnością zindywidualizowaną i osobistą, tzn. odpowiedzialnością za popełniony czyn tego, kto faktycznie złożył stosowne oświadczenie, tj. sprawcy czynu zabronionego, co znajduje potwierdzenie w aktualnym orzecznictwie sądowym. Oświadczenie winno zostać podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji wytwórcy wynikającymi z treści wpisu do Krajowego Rejestru Sądowego, względnie innych właściwych rejestrów. W przypadku spółek cywilnych, wymagane jest złożenie podpisów przez wszystkich współników.

Ogólna Instrukcja Użytkownika Internetowej Platformy Aukcyjnej dostępna jest na stronie internetowej URE pod adresem: <https://www.ure.gov.pl/pl/oze/aukcje-oze/internetowa-platforma/6541,Internetowa-Platforma-Aukcyjna.html> .

Szczegółową informację na temat korzystania z IPA na potrzeby systemów FIT/FIP zawiera natomiast **Załącznik nr 3** do niniejszej Informacji.

7. Opłata rezerwacyjna i gwarancja bankowa

Stosownie do treści art. 70b ust. 6 i 7 ustawy OZE, wytwórca wraz ze złożeniem deklaracji FIT/FIP wnosi **opłatę rezerwacyjną** na indywidualny rachunek bankowy **lub ustanawia gwarancję bankową**. **Decyzja odnośnie wyboru formy zabezpieczenia należy do wytwórcy**. Wysokość opłaty rezerwacyjnej i gwarancji bankowej wynosi 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji. Opłata rezerwacyjna podlega zwrotowi:

- a) w terminie 60 dni od daty sprzedaży po raz pierwszy niewykorzystanej energii elektrycznej w ramach systemów FIT/FIP, albo
- b) 30 dni od dnia wydania postanowienia o odmowie wydania zaświadczenia.

A. Opłata rezerwacyjna

Opłata rezerwacyjna może być wniesiona **wyłącznie na indywidualny numer rachunku bankowego widoczny dla wytwórcy w systemie IPA** – w zakładce Lista deklaracji FIT/FIP przy deklaracji FIT/FIP o danym numerze. Prawidłowo wniesiona opłata rezerwacyjna będzie widoczna w podglądzie danej instalacji, po zaakceptowaniu przez Prezesa URE deklaracji FIT/FIP.

B. Gwarancja bankowa

Gwarancje bankowe ustanawia się oddzielnie dla każdej instalacji odnawialnego źródła energii. W przypadku gdy kwota zabezpieczenia wynikająca z ustanowionej gwarancji bankowej jest niewystarczająca, dopuszcza się jej uzupełnienie w drodze wpłacenia opłaty rezerwacyjnej bądź ustanowienia kolejnej gwarancji bankowej. Wytwórca nie ma możliwości złożenia za pośrednictwem IPA dokumentu gwarancji bankowej, dlatego w celu zachowania kompletności deklaracji FIT/FIP **wymagane jest jej dostarczenie do URE w oryginale**. Gwarancja bankowa musi zawierać, co najmniej następujące dane:

- a. imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- b. numer NIP;
- c. nazwę, lokalizację, moc zainstalowaną elektryczną oraz rodzaj instalacji, dla której ustanowiono gwarancję bankową - dane te powinny być zgodne z danymi wynikającymi ze złożonej deklaracji FIT/FIP;
- d. rok, w którym wytwórca zamierza przystąpić do systemów FIT/FIP.

Gwarancja bankowa może być udzielona przez bank krajowy lub oddział banku zagranicznego utworzony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Do gwarancji bankowej sporządzonej w języku innym niż język polski, wytwórca zobowiązany jest dołączyć oryginał tłumaczenia przysięgłego tej gwarancji na język polski.

Gwarancja bankowa, mająca stanowić zabezpieczenie dla danej instalacji odnawialnego źródła energii, pod rygorem jej nieuwzględnienia na potrzeby systemów FIT/FIP, **musi być bezwarunkowa, płatna na pierwsze żądanie Prezesa URE i nieodwołalna** oraz winna dodatkowo zawierać:

- a. dane gwaranta;
- b. wskazanie, że wyłącznym beneficjentem gwarancji bankowej jest Prezes URE;
- c. datę i miejsce udzielenia gwarancji bankowej;
- d. sumę gwarancji bankowej wyrażoną w złotych;
- e. okres obowiązywania gwarancji bankowej;
- f. zobowiązanie do wypłaty sumy gwarancyjnej niezwłocznie po zgłoszeniu żądania zapłaty przez Prezesa URE.

Gwarancja bankowa nie może przewidywać wymogów dotyczących poświadczenia przez osoby/podmioty trzecie podpisów osób reprezentujących beneficjenta, a także niewynikających z przepisów prawa wymogów dotyczących formy, trybu lub miejsca złożenia żądania zapłaty sumy gwarancji. Okres obowiązywania gwarancji bankowej winien rozpoczynać się nie później niż w dniu złożenia deklaracji FIT/FIP i nie może być krótszy niż:

- a. 42 miesiące licząc od 31 grudnia roku, w którym złożono deklarację FIT/FIP – w przypadku instalacji planowanej do uruchomienia;

- b. 9 miesięcy licząc od 31 grudnia roku, w którym złożono deklarację FIT/FIP – w przypadku instalacji uruchomionej i wytwarzającej energię elektryczną z instalacji odnawialnego źródła energii, dla której wydawane były/są świadectwa pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy OZE (korzystające z systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia) oraz zrealizowanej po dniu 1 lipca 2016 r. i nie korzystającej dotychczas z aukcyjnego systemu wsparcia przewidzianego w ustawie OZE.

Warunkiem skutecznego ustanowienia gwarancji bankowej jest jej pozytywna weryfikacja, która będzie dokonywana pod kątem zgodności gwarancji z prawem, w tym w aspekcie spełnienia powyższych wymogów, a także pod kątem jej zgodności ze stanem faktycznym.

8. Opłata skarbowa

Mając na względzie okoliczność, iż zgodnie z art. 70b ust. 8 ustawy OZE, następstwem pozytywnej weryfikacji deklaracji FIT/FIP jest wydanie zaświadczenia, które uprawnia dany podmiot do uczestnictwa w systemach FIT/FIP, uprzejmie przypominam o obowiązku uiszczenia opłaty skarbowej. W myśl art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r., poz. 1923, z późn. zm.), obowiązek zapłaty opłaty skarbowej powstanie z chwilą złożenia deklaracji. Z kolei, stosownie do art. 6 ust. 2 tej ustawy, opłatę skarbową wpłaca się z chwilą powstania obowiązku jej zapłaty. **Zgodnie z częścią II pkt 21 załącznika do ww. ustawy, w odniesieniu do czynności związanej z zakresem działania Prezesa URE, polegającej na wydaniu zaświadczenia, opłata skarbowa wynosi 17,00 zł.**

Z uwagi na fakt, iż siedzibą centralnego organu administracji rządowej – Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest m. st. Warszawa, zapłata opłaty skarbowej powinna być dokonywana na rzecz właściwego miejscowo organu podatkowego – Prezydenta m. st. Warszawy. W przypadku wpłat bezgotówkowych powinny być one dokonywane na rachunek Urząd Miasta Stołecznego Warszawy – Centrum Obsługi Podatnika, ul. Obozowa 57, 01-161 Warszawa, numer rachunku: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.

Stosownie do art. 261 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, z późn. zm.), jeżeli strona nie wpłaciła należności tytułem opłat i kosztów postępowania, które zgodnie z przepisami powinny być uiszczone z góry, organ administracji publicznej prowadzący postępowanie wyznaczy jej termin do wniesienia tych należności. Termin ten nie może być krótszy niż siedem dni, a dłuższy niż czternaście dni. Jeżeli w wyznaczonym terminie należności nie zostaną uiszczone, podanie podlega zwrotowi lub czynność uzależniona od opłaty zostanie zaniechana.

9. Termin na wytworzenie po raz pierwszy / rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemów FIT/FIP

- A. W przypadku instalacji „nowej”, planowanej do uruchomienia, termin na wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii wskazany został w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d ustawy OZE i wynosi **36 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia**, o którym mowa w art. 70b ust. 8 tej ustawy.
- B. W przypadku instalacji:
- zrealizowanej po dniu 1 lipca 2016 r. i nie korzystającej dotychczas z aukcyjnego systemu wsparcia przewidzianego w ustawie OZE,
 - uruchomionej i wytwarzającej energię elektryczną z instalacji odnawialnego źródła energii, dla której wydawane są świadectwa pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy OZE (korzystającej z systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia),
 - zgodnie z art. 70b ust. 4 pkt 2 lit. a ustawy OZE **rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej** w ramach systemów FIT/FIP musi nastąpić nie później niż **pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 3 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia**, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy OZE.
- C. W przypadku instalacji, dla której została złożona zwycięska oferta w aukcji rozstrzygniętej przed dniem 14 lipca 2018 r. (aukcje przeprowadzone w latach 2016-2017), dla której deklaracja składana jest w trybie określonym w art. 9 ustawy zmieniającej, termin rozpoczęcia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej na zasadach określonych w art. 70a ust. 1 lub 2 ustawy OZE przypada z początkiem drugiego kwartału następującego po kwartale, w którym wytwórca uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy OZE. Jednocześnie prawa i obowiązki takiego wytwórcy wynikające ze złożenia oferty, która wygrała aukcję, wygasają z końcem kwartału następującego po kwartale, w którym wytwórca uzyskał to zaświadczenie.
- D. W przypadku wytwórcy, który do dnia 1 stycznia 2019 r. uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy OZE i następnie dokonał zmiany tej deklaracji w trybie art. 184b ustawy OZE (zmiana rodzaju instalacji na wytwarzającą energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji), obowiązek rozpoczęcia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej na zasadach przewidzianych dla instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 8a, 9a lub 10a ustawy OZE, rozpoczyna się z początkiem drugiego kwartału następującego po kwartale, w którym wytwórca ten uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 184b ust. 2 ustawy OZE, a w przypadku instalacji planowanej do

uruchomienia, nie później niż w terminie 36 miesięcy od dnia wydania pierwszego zaświadczenia, dla tej instalacji.

Uwaga!

W przypadku, gdy wytwórca, który uzyskał zaświadczenie o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej w ramach systemów FIT/FIP nie rozpocznie wytwarzania energii elektrycznej w terminie, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d ustawy OZE (instalacje „nowe”, planowane do uruchomienia), lub nie rozpocznie sprzedaży energii w terminie, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 2 lit. a tej ustawy (instalacje istniejące oraz uruchomione po 1 lipca 2016 r.), z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1 ustawy (COVID), zabezpieczenie podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE, przy zachowaniu praw i obowiązków, o których mowa w art. 70f ust. 1 ustawy OZE.

10. Podpisywanie umów ze sprzedawcą zobowiązanym

Zgodnie z art. 70c ust. 1 ustawy OZE wytwórca, który zamierza sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną sprzedawcy zobowiązanemu, zawiera z tym sprzedawcą umowę sprzedaży tej energii w terminie:

- 1) 1 miesiąca od dnia wydania zaświadczenia – w przypadku wytwórcy wytwarzającego energię elektryczną w instalacji uruchomionej i wytwarzającej energię, o której mowa w art. 70b ust. 4 pkt 2 ustawy OZE;
- 2) 6 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia – w przypadku wytwórcy zamierzającego wytwarzać energię elektryczną w instalacji planowanej do uruchomienia, o której mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 ustawy OZE.

11. Szczególne obowiązki wytwórców migrujących z systemu aukcyjnego do systemów FIT/FIP

Wytwórcom, o których mowa w art. 9 ust. 1 ustawy zmieniającej oraz art. 184a ustawy OZE, którzy wygrali aukcje przeprowadzone w latach 2016-17 i złożą deklarację FIT/FIP, przypominamy o obowiązku sprawozdawczym, o którym mowa w art. 4 ust. 4 ustawy zmieniającej. Przepis ten stanowi, że wytwórca energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii w instalacji odnawialnego źródła energii, którego oferta wygrała aukcję rozstrzygniętą przed dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej, składa Prezesowi URE w terminie **90 dni** od dnia zakończenia okresu pełnych trzech lat kalendarzowych, w którym przysługiwało wsparcie, oraz **od dnia zakończenia okresu określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy OZE w brzmieniu dotychczasowym, oświadczenie potwierdzające, że skumulowane otrzymane do dnia zakończenia okresu sprawozdawczego wsparcie nie przekracza**

maksymalnej wartości pomocy publicznej, o której mowa w art. 39 ust. 1 ustawy OZE w brzmieniu dotychczasowym. Oświadczenie winno również zawierać informacje o wartości otrzymanej pomocy publicznej, jak również dane wykorzystane przez wytwórcę do obliczenia skumulowanego wsparcia. Skumulowane wsparcie należy obliczyć według wzoru wskazanego w art. 4 ust. 4 ustawy zmieniającej.

Oświadczenie, o którym mowa w art. 4 ust. 4 ustawy zmieniającej należy zatem złożyć, w terminie 90 dni od dnia wygaśnięcia praw i obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 2 ustawy zmieniającej. Oznacza to, że termin ten będzie ustalany indywidualnie dla danej instalacji.

Ponadto, zwracam uwagę na brzmienie art. 4 ust. 2 ustawy zmieniającej, dotyczącego obowiązku spełnienia wymogu w zakresie stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej. Wskazany przepis stanowi, iż w przypadku gdy wytwórca, w instalacji objętej ofertą, która wygrała aukcję rozstrzygniętą przed dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej, nie uzyskał stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej w tej instalacji określonego w art. 73 ust. 3a pkt 1 i 3 ustawy OZE w brzmieniu dotychczasowym, obliczonego jako średnia arytmetyczna dla następujących po sobie okresów trzech pełnych lat kalendarzowych, zwraca operatorowi rozliczeń, wraz z odsetkami, pomoc publiczną uzyskaną w odniesieniu do energii elektrycznej sprzedanej w roku, w którym wymagany stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej nie został osiągnięty. **W przypadku gdy okres, w którym przysługuje wsparcie, jest krótszy niż trzy lata, weryfikacja stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej przeprowadzana jest dla tego okresu.**

Przejsie do systemu FIT/FIP nie zwalnia zatem wytwórców, o których mowa w art. 9 ust. 1 ustawy zmieniającej, z uczynienia zadość również i tym obowiązkom. W takich przypadkach informację o ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wyrażonej w MWh, o której mowa w art. 83 ust. 1 pkt 3 ustawy OZE - w brzmieniu dotychczasowym - należy przekazać w terminie 30 dni od dnia wygaśnięcia praw i obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 2 ustawy zmieniającej.

12. Szczegółowe informacje związane wydłużeniem okresu wsparcia w systemach FIT/FIP

Szczegółowe informacje dotyczące instalacji, które są uprawnione do wydłużonego okresu wsparcia w ramach systemów FIT/FIP (17 zamiast 15 lat) znajdują się na stronie internetowej URE w zakładce Odnawialne Źródła Energii/ Systemy FIT/FIP/ Komunikaty.

13. Podstawowe informacje w zakresie współpracy uczestników systemów FIT/FIP z Zarządcą Rozliczeń S.A.

Informuję, że podmiotem właściwym do rozliczeń ujemnego salda jest, w myśl art. 106 ustawy OZE, Zarządca Rozliczeń S.A. Niezbędne dokumenty do składania wniosków o pokrycie ujemnego salda dostępne są na stronie Zarządcy Rozliczeń S.A.: www.zrsa.pl (zakładka "oze/dla wytwórców"). W przypadku konieczności uzyskania dodatkowych informacji, zapytania można kierować na adres poczty elektronicznej oze@zrsa.pl lub pod numerem telefonu 22 265 02 60.

14. Lista załączników

Załącznik nr 1 - Zasady wypełniania formularza informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie.

Załącznik nr 2 - Wzór deklaracji o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu, wraz z załącznikami.

Załącznik nr 2a - Wzór zmiany deklaracji o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu poprzez zmianę rodzaju instalacji OZE na instalację OZE wytwarzającą energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji, wraz z załącznikami

Załącznik nr 3 - Informacja na temat korzystania z Internetowej Platformy Aukcyjnej na potrzeby złożenia deklaracji o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu.

**Numery telefonów, pod którymi można uzyskać informacje
dot. warunków przystąpienia do systemów FIT/FIP dostępne są na stronie URE:
<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/departamenty/6668,Departament-Zrodel-Odnawialnych.html>**