

Nowy system wsparcia dla źródeł odnawialnych w Polsce - pierwsza aukcja rozstrzygnięta

Zaplanowana na koniec grudnia 2016 r. pierwsza pilotażowa aukcja na wsparcie projektów w energetyce odnawialnej została pomyślnie rozstrzygnięta. Mimo kontrowersji spowodowanych problemami technicznymi z dostępem do elektronicznej platformy aukcyjnej, które miały uniemożliwić części inwestorom złożenie ofert i związanym z tym pogłoskom o możliwości unieważnienia aukcji, 3 stycznia 2017 r. Prezes URE opublikował wyniki 3 pomyślnie rozstrzygniętych aukcji. W wyniku tych aukcji, zostanie udzielone wsparcie dla ponad 80 nowych małych projektów OZE ($\leq 1\text{MW}$), a ponad 50 istniejących małych instalacji ($\leq 1\text{MW}$) przejdzie z systemu zielonych certyfikatów na system oparty na gwarantowanym odbiorze energii po cenie z aukcji.

Uczestnicząc w dyskusjach na temat przebiegu i wyników pilotażowej grudniowej aukcji, warto przypomnieć podstawowe założenia nowego systemu wsparcia OZE, którego pierwsza aukcja stanowiła premierę.

Wrażenia po pierwszej aukcji

Przygotowywanej w pośpiechu pierwszej pilotażowej aukcji dla odnawialnych źródeł energii ("OZE"), którą Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ("URE") zobowiązany był przeprowadzić jeszcze w 2016 r., od początku towarzyszyły kontrowersje. Ograniczenie aukcji do wąskiej grupy instalacji OZE (jedynie 2 "koszyki technologiczne" dla migrujących instalacji oraz 1 "koszyk" dla nowych projektów)

Key issues

- Wrażenia po pierwszej aukcji
- Dwa równoległe systemy wsparcia dla OZE
- Główne założenia nowego systemu wsparcia
- Jakie wsparcie można uzyskać w drodze aukcji?
- Czy są przewidywane kary za naruszenie przepisów dotyczących aukcji?
- Jak długo będzie udzielane wsparcie?
- Stabilne zasady wsparcia ale elastyczny system jego udzielania
- Czy istnieją inne wymogi formalne?
- Planowane zmiany

wywoływało niezadowolenie wśród właścicieli pominiętych projektów. Wiele wątpliwości pojawiało się wokół zasad obliczania uzyskanej przez projekty pomocy publicznej, co wpływa na sposób kalkulacji ceny oferowanej w aukcji. Jednocześnie wobec braku wyraźnej akceptacji nowych zasad wsparcia dla OZE przez Komisję Europejską, aktualnie pozostaje ryzyko zakwestionowania przyznawanej

w ramach aukcji pomocy jako niezgodnej z unijnymi zasadami udzielania pomocy publicznej.

Aukcja przeznaczona dla istniejących migrujących biogazowni rolniczych >1 MW nie została przeprowadzona z powodu zgłoszenia przez uczestników mniej niż 3 ważnych ofert. (Nie jest jasne, czy faktycznie operatorzy większych instalacji biogazowych nie byli zainteresowani migracją do nowego systemu, czy brak ofert spowodowany był problemami technicznymi z dostępem do platformy aukcyjnej).

W ramach pozytywnie rozstrzygniętych aukcji, z możliwości migracji do nowego systemu wsparcia skorzystało:

- 7 biogazowni rolniczych ≤1MW z grupy PGB; oraz
- 49 innych instalacji ≤1MW w ramach "Koszyka 3" (w większości małych elektrowni wodnych).

Wszystkie zwycięskie biogazownie zaoferowały cenę aukcyjną ok. 500 zł/MWh (ok. 114 EUR/MWh), natomiast pozostałe zwycięskie instalacje startujące w ramach Koszyka 3 proponowały ceny w przedziale od 30 zł/MWh do 468 zł/MWh, co sugeruje, że część inwestorów świadomie lub nie zdecydowało się sprzedawać energię wyraźnie poniżej cen, po których mogliby dalej sprzedawać energię na rynku.

Podobne wątpliwości co do opłacalności niektórych projektów mogą pojawiać się w zakresie nowych projektów OZE, które wygrały aukcje w ramach tzw. "Koszyka 7" dla instalacji ≤ 1 MW (tzw. inne małe instalacje OZE, gdzie konkurowały głównie projekty PV ≤ 1 MW). Spośród 84 projektów, które wygrały aukcje, ceny wahają się od 253,5 zł/MWh do 408,8 zł/MWh.

Dużo kontrowersji wywołują pojawiające się sygnały o inwestorach, którzy nie mogli złożyć ofert ze względu na problemy techniczne z dostępem do platformy aukcyjnej. W zależności od tego, co spowodowało problemy z dostępem, nie można wykluczyć, że część pechowych inwestorów będzie próbowała zakwestionować ważność aukcji bądź dochodzić odszkodowania za poniesione szkody.

Na pewno cały rynek OZE będzie dalej bacznie śledził dalszy rozwój sytuacji oraz losy projektów, które w ramach pilotażowej aukcji otrzymały wsparcie. Właściciele projektów, którzy oparli swoje oferty o rzetelne modele finansowe, mając zagwarantowane stabilne, 15-letnie wsparcie, zapewne nie będą mieli problemów z zapewnieniem finansowania budowy projektów. Charakterystyczne jest też, że duża część ze zwycięskich projektów jest pogrupowana w portfele kilku czy nawet

kilkunastu projektów należących do tych samych krajowych i zagranicznych inwestorów. Na rynku mogą więc pojawiać się ciekawe propozycje dla inwestorów czy instytucji finansujących, które angażują się jedynie w projekty, o określonej minimalnej wielkości.

Dwa równoległe systemy wsparcia dla OZE

Ramy prawne opartego na aukcjach systemu wsparcia dla OZE zostały wprowadzone na początku 2015 r. na mocy ustawy o odnawialnych źródłach energii ("**Ustawa o OZE**") i zostały poddane istotnym zmianom w grudniu 2015 r. oraz w czerwcu 2016 r.¹. Zgodnie z Ustawą o OZE, aukcje mają stanowić podstawowy i docelowy system wsparcia dla instalacji OZE, który ma ostatecznie zastąpić istniejący system oparty na zielonych certyfikatach².

System oparty na aukcjach jest systemem dedykowanym dla nowych projektów OZE (tj. instalacji OZE, które rozpoczną produkcję energii po zakończeniu danej aukcji ("**Nowe Instalacje OZE**"). Ustawodawca nie podjął jednak decyzji o całkowitym i natychmiastowym wyeliminowaniu systemu zielonych certyfikatów ("**ZC**"). Z zastrzeżeniem pewnych modyfikacji i wyjątków, system zielonych certyfikatów będzie nadal funkcjonował przez ograniczony okres czasu w odniesieniu do "istniejących instalacji OZE", tj. instalacji OZE, które rozpoczęły produkcję energii przed dniem 1 lipca 2016 r. ("**Stare Instalacje OZE**").

W związku z powyższym, te dwa systemy wsparcia dla OZE, tj. "stary" i "nowy" system będą przez pewien czas funkcjonować równoległe, niezależnie od siebie. Jednak co jest istotne, Ustawa o OZE przewiduje możliwość przejścia Starych Instalacji OZE funkcjonujących w systemie ZC do nowego systemu (w odniesieniu do całości lub części ich mocy wytwórczych).

¹ Ustawa o OZE została uchwalona dnia 20 lutego 2015 roku i została opublikowana w Dzienniku Ustaw dnia 3 kwietnia 2015 r. (Dz.U. z 2015 r., poz. 478). Od tego czasu Ustawa o OZE została już kilkakrotnie znowelizowana, przede wszystkim na mocy Ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. oraz Ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r.

² Aktualny system wsparcia dla OZE jest oparty na dwóch filarach: (i) systemie zbywalnych praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (tzw. "**zielonych certyfikatów**") wydawanych za każdy MWh energii wytworzonej w instalacji OZE oraz (ii) obowiązku zakupu oferowanej energii wytworzonej w instalacjach OZE przez sprzedawców z urzędu (obecnie: sprzedawców zobowiązanych) po cenie regulowanej. Zgodnie z niedawną zmianą Ustawy o OZE, z dniem 1 stycznia 2018 r. drugi filar istniejącego wsparcia (tj. obowiązkowy zakup) przestanie obowiązywać w odniesieniu do projektów o mocy zainstalowanej większej niż 0,5 MW.

Główne założenia nowego systemu wsparcia

W przeciwieństwie do systemu zielonych certyfikatów, w ramach którego jednakowe wsparcie było udzielane za każdą MWh energii wyprodukowanej w instalacji OZE, zgodnie z nowymi zasadami wsparcie jest dostępne jedynie dla tych projektów OZE, które wygrają konkurencyjną aukcję.

W danej aukcji, operatorzy OZE będą składać oferty sprzedaży energii z OZE za określoną cenę ("**cena aukcyjna**"). Wsparcie zostanie udzielone oferentom, którzy złożą najniższe oferty (aż do wyczerpania ilości lub wartości energii elektrycznej określonej w zawiadomieniu o aukcji) w formie gwarancji zakupu energii po cenie aukcyjnej (dla projektów OZE < 500 kW) lub modelu opartego na kontrakcie różnicowym (*quasi Contract for Difference*) (dla projektów OZE ≥ 500 kW).

W ofercie każdy inwestor powinien określić m.in. projekt OZE, którego oferta dotyczy, cenę aukcyjną oraz planowaną wielkość produkcji energii w poszczególnych latach kalendarzowych okresu wsparcia. Cena aukcyjna nie może przekraczać ceny referencyjnej określonej dla danej technologii instalacji OZE, tj. maksymalnej ceny w złotych za MWh, określanej co roku przez Ministra Energii. (Oferty przekraczające cenę referencyjną zostają odrzucone.)

Aukcje mają się odbywać co najmniej raz w roku, w formie elektronicznej za pomocą Internetowej Platformy Aukcyjnej. Aukcje są przeprowadzane oddzielnie dla:

- Nowych Instalacji OZE,
- zmodernizowanych Nowych Instalacji OZE,
- migrujących Starych Instalacji OZE³, oraz
- zmodernizowanych migrujących Starych Instalacji OZE.

Ponadto, każda z tych aukcji ma być przeprowadzana oddzielnie dla dużych instalacji OZE (o mocy zainstalowanej >1 MW) oraz dla małych instalacji OZE (o mocy zainstalowanej ≤1 MW). Dodatkowo, aukcje mają być przeprowadzane oddzielnie dla kilku "koszyków technologicznych" o pokrywającym się zakresie (stworzonych na podstawie szeregu różnych kryteriów, tj.

stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej danej instalacji, wielkości emisji CO₂, prawnej i organizacyjnej formy prowadzenia działalności gospodarczej, zasobów naturalnych wykorzystywanych do produkcji energii itp.). Oznacza to, że teoretycznie może być przeprowadzanych 56 oddzielnych aukcji dla instalacji OZE.

Koszyki technologiczne

Ustawa o OZE przewiduje możliwość przeprowadzenia aukcji w podziale na 7 koszyków technologicznych:

- "**Koszyk 1**" - instalacje o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej łącznej, bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok,
- "**Koszyk 2**" - instalacje wykorzystujące ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów,
- "**Koszyk 3**" - instalacje, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania zdolności produkcyjnych mocy zainstalowanej elektrycznej łącznej większym niż 3504 MWh/MW/rok,
- "**Koszyk 4**" - instalacje eksploatowane przez członków klastra energii,
- "**Koszyk 5**" - instalacje eksploatowane przez członków spółdzielni energetycznej,
- "**Koszyk 6**" - instalacje wykorzystujące wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej,
- "**Koszyk 7**" - inne niż wymienione powyżej instalacje OZE.

Podział na poszczególne koszyki technologiczne nie jest do końca jasny i, z wyjątkiem Koszyka 6, nie znajduje wyraźnego odniesienia do danego rodzaju technologii OZE. W konsekwencji, niektóre instalacje OZE (np. elektrownie wodne) mogą startować w aukcji w ramach więcej niż jednego koszyka i nie można jednoznacznie określić, jakiego typu projekty będą ze sobą rywalizować w danym koszyku.

³ Z wyjątkiem: (i) instalacji spalania wielopaliwowego (z wyłączeniem dedykowanych instalacji spalania wielopaliwowego), (ii) hydroenergetyki o mocy większej niż 20 MW oraz (iii) instalacji na biomasę/ biopłynny/ biogaz o mocy większej niż 50 MW (z wyłączeniem urządzeń wysokosprawnej kogeneracji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skokarzeniu nie większej niż 150 MWt).

Maksymalna ilość i wartość energii z OZE, która może być sprzedana w ramach aukcji w danym roku jest określana co roku na następny rok, oddzielnie dla każdego koszyka technologicznego, w drodze rozporządzenia Rady Ministrów.

Nie ma obowiązku przeprowadzenia aukcji w ramach wszystkich koszyków. Podział wolumenów energii przeznaczonej do zakupu pomiędzy poszczególne koszyki leży wyłącznie w gestii rządu. W związku tym niektóre koszyki mogą pozostawać "puste", nawet przez szereg lat. Przykładowo, zgodnie z projektem przydziału dla aukcji w 2017 r., wolumeny mają być przydzielone tylko do 11 z 56 koszyków dla istniejących i nowych projektów OZE.

Projekt przydziałów aukcyjnych na 2017 r.

Projekt rozporządzenia o planowanych aukcjach w 2017 r. opublikowany w listopadzie 2016 r. propozycję przewiduje taki podział między poszczególne koszyki technologiczne, który w konsekwencji w ocenie autorów projektu pozwoliłby na wybudowanie:

- biogazowni rolniczych - na poziomie ok. 30 MW mocy zainstalowanej nowych projektów;
- dedykowanych instalacji spalania biomasy - na poziomie ok. 100 MW mocy zainstalowanej nowych projektów;
- elektrowni wodnych - na poziomie ok. 10 MW mocy zainstalowanej nowych projektów;
- elektrowni fotowoltaicznych - na poziomie ok. 300 MW mocy zainstalowanej nowych projektów;
- elektrowni wiatrowych - na poziomie ok. 150 MW mocy zainstalowanej nowych projektów.

W odniesieniu do dużych Starych Instalacji OZE migrujących do systemu aukcyjnego, przeprowadzona ma być tylko jedna aukcja - dla elektrowni wodnych.

Z uwagi na fakt, że podział na poszczególne koszyki nie jest jednoznaczny i niektóre technologie OZE mogą być przypisane do więcej niż jednego koszyka, a część projektów różnych technologii zmuszona będzie ze sobą konkurować, realna alokacja wolumenów energii dla poszczególnych technologii projektów może odbiegać od założeń przyjętych przez rząd.

Powyższy plan przydziału stanowi jedynie propozycję i w związku z tym może ulec zmianie.

Jakie wsparcie można uzyskać w drodze aukcji?

Projekty OZE < 500 kW

Wytwórca energii z instalacji OZE o mocy zainstalowanej mniejszej niż 500 kW, który wygra aukcję, ma prawo do wsparcia w formie modelu opartego na gwarancji zakupu energii po cenie aukcyjnej: lokalny sprzedawca energii z największym wolumenem energii sprzedanej odbiorcom końcowym (tzw. sprzedawca zobowiązany) jest zobowiązany do zakupu energii z instalacji OZE, która wygrała aukcję, po (stałej) cenie aukcyjnej w wysokości określonej w ofercie złożonej w ramach tej aukcji, na podstawie umowy dwustronnej podpisanej z wytwórcą energii.

Projekty OZE ≥ 500 kW

Wytwórca energii z OZE o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 500 kW, który wygra aukcję, ma prawo do pokrycia tzw. "ujemnego salda" (tj. różnicy pomiędzy: (i) wartością netto sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE i sprzedanej w danym miesiącu, obliczonej zgodnie z Ustawą o OZE oraz (ii) wartości tej energii elektrycznej ustalonej na podstawie ceny aukcyjnej) w rozliczeniach z podmiotem państwowym odpowiedzialnym za prowadzenie rozliczeń ujemnych sald (Operator Rozliczeń Energii Odnawialnej). Fundusze na działalność Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej są pozyskiwane z opłaty OZE wnoszonej przez podmioty zobowiązane.

Indywidualna cena aukcyjna podlega corocznej indeksacji zgodnie ze wskaźnikiem wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych przez cały okres wsparcia.

Jeżeli w danym miesiącu saldo będzie dodatnie, powinno ono zostać rozliczone z przyszłym saldem ujemnym. Takich rozliczeń dodatniego salda należy dokonać do końca okresu wsparcia. Jeżeli dodatnie saldo nie zostanie rozliczone do końca okresu wsparcia, podlega ono zwrotowi w sześciu równych ratach, począwszy od końca okresu wsparcia.

Mimo braku gwarantowanej ceny odbioru, system oferuje dość stabilny i opłacalny model, zakładając, że operator OZE będzie w stanie sprzedawać energię na poziomie "średniej rynkowej". System aukcyjny oferuje również atrakcyjną alternatywę dla nieprzewidywalnego systemu zielonych certyfikatów dla operatorów Starych Instalacji OZE, pod warunkiem, że zostaną ogłoszone odrębne aukcje "migracyjne" z wystarczającym wolumenem energii

dla tych aukcji oraz że dana Stara Instalacja OZE wygra aukcję.

Czy są przewidywane kary za naruszenie przepisów dotyczących aukcji?

Zobowiązanie wytwórcy, który wygrał aukcję, do wyprodukowania energii elektrycznej z OZE podlega rozliczeniu na koniec każdego okresu trzech pełnych lat kalendarzowych, na który udzielono wsparcia oraz po zakończeniu okresu wsparcia.

W przypadku, gdy dana instalacja OZE nie wyprodukuje energii elektrycznej w ilości co najmniej równej 85% ilości określonej w zwycięskiej ofercie w danym trzyletnim okresie rozliczeniowym, wytwórca podlegać będzie karze pieniężnej obliczonej jako 50% iloczynu: (i) ceny aukcyjnej oraz (ii) różnicy pomiędzy energią, która miała zostać wyprodukowana oraz energią, która została wyprodukowana przez instalację OZE.

Największe ryzyko występuje jednak w przypadku projektów OZE w ramach Koszyka 1 lub Koszyka 3, które są kwalifikowane na podstawie minimalnego stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej (tj. 3504 MWh/MW/rok). Wytwórca energii z OZE, którego oferta wygra aukcję w ramach jednego z tych koszyków i który nie osiągnie wymaganego stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej (tj. 3504 MWh/MW/rok) w okresie, w którym miał prawo do otrzymania wsparcia, będzie zobowiązany do zwrotu pomocy publicznej uzyskanej w drodze aukcji. Ustawa o OZE przewiduje wąski katalog okoliczności, w których ograniczenie wytworzenia z powodów leżących poza wytwórcą uwzględnia się na korzyść wytwórcy. W przepisach brak jest jasności co do tego, kiedy należy zweryfikować osiągnięcie stopnia wykorzystania mocy, czy też w jaki sposób należy obliczyć zwrot pomocy publicznej. (Zgodnie z regulaminem aukcji, stopień wykorzystania mocy będzie weryfikowany odrębnie dla każdego roku już na etapie weryfikacji oferty w ramach aukcji, z tym że Prezes URE ma prawo do przeprowadzenia w dowolnym czasie niezależnej kontroli osiągnięcia stopnia wykorzystania mocy).

Jak długo będzie udzielane wsparcie?

Okres wsparcia udzielanego w ramach aukcji, które mają mieć miejsce w danym roku, jest określany corocznie w

przepisach wykonawczych (okres ten nie może trwać dłużej niż 15 lat). Okres wsparcia dla instalacji OZE, która wygra aukcję, będzie obliczany od daty pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po dacie zamknięcia aukcji.

W odniesieniu do istniejących instalacji OZE przechodzących z systemu zielonych certyfikatów, okres, przez który instalacje otrzymywały wsparcie na podstawie systemu zielonych certyfikatów objęte będzie zaliczał się do łącznego okresu wsparcia.

Zgodnie z Ustawą o OZE, aukcje mają być organizowane do dnia 30 czerwca 2021 r. Nie jest jasne, jak system wspierania OZE ma być zorganizowany po tej dacie.

Stabilne zasady wsparcia ale elastyczny system jego udzielania

Mimo iż raz przyznane wsparcie w wyniku rozstrzygnięcia aukcji oferuje stabilne i stałe warunki (stały okres wsparcia, przewidywalny strumień dochodu, solidny kontrahent realizujący wsparcie i waloryzowana cena aukcyjna, etc.), sam system, w ramach którego wsparcie jest udzielane, jest zaprojektowany w bardzo elastyczny sposób. W rezultacie rząd ma pełną swobodę w decydowaniu, poprzez wydawanie przepisów wykonawczych do Ustawy o OZE, o wolumenach, wartości i kierunkach wsparcia udzielanego w ramach aukcji danym roku.

Przepisy wykonawcze będą regulowały w szczególności następujące kwestie:

- maksymalne wolumeny i budżety na energię, która ma zostać zakupiona w drodze aukcji (i alokacja tych wolumenów do poszczególnych koszyków) oraz kolejność, w jakiej aukcje mają być organizowane (*rozporządzenie Rady Ministrów ma być wydawane do dnia 31 października roku poprzedzającego*);
- ceny referencyjne i okres wsparcia (*rozporządzenie Ministra Energii wydane nie później niż 60 dni przed rozpoczęciem pierwszej aukcji w danym roku*);
- zasady obliczania wartości udzielonej pomocy publicznej (*rozporządzenie Ministra Energii*);
- szczegółowe warunki aukcji interwencyjnych (*rozporządzenie Ministra Energii*);
- data aukcji (ogłoszona przez Prezesa URE nie później niż 30 dni przed rozpoczęciem aukcji).

Brak długoterminowej perspektywy co do wolumenów przewidzianych do zakupu w ramach przyszłych aukcji to jeden z głównych problemów deweloperów i inwestorów rozwijających projekty OZE. Również brak jasności co do zasad określania cen referencyjnych i długości okresu wsparcia w ramach przyszłych aukcji utrudnia decyzje dotyczące przyszłych inwestycji. Ułatwić decyzje w tym zakresie może publikacja rządowego dokumentu Polityki Energetycznej do 2050 r., a w jej ramach określenie pożądanego miks energetyczny dla Polski, co zgodnie z oczekiwaniami ma nastąpić w 2017 r.

Ceny referencyjne

Dla różnych technologii OZE ustalane są różne ceny referencyjne (nieodpowiadające koszykom technologicznym): odrębnie dla instalacji ≤ 1 MW i >1 MW, oraz odrębnie dla nowych i zmodernizowanych instalacji OZE.

Na 2016 r. ustalone zostały następujące ceny referencyjne (wybrane przykłady):

- dla dużych lądowych farm wiatrowych - 385 zł/MWh, a dla małych - 300 zł/MWh;
- dla morskich farm wiatrowych - 470 zł/MWh;
- dla biogazowni rolniczych - 550 zł/MWh (małych i dużych);
- dla instalacji OZE wykorzystujących biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy w dedykowanej elektrowni wielopaliwowej - 310 zł/MWh.

Ceny referencyjne na 2017 r. nie zostały jeszcze określone.

Przy określaniu cen referencyjnych, Minister Energii powinien rozważyć szereg czynników, w szczególności: istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji OZE, nakłady inwestycyjne poniesione w trakcie przygotowywania projektu i jego budowy razem z niezbędną infrastrukturą techniczną, koszty operacyjne i dodatkowe nakłady inwestycyjne poniesione w trakcie okresu eksploatacji, w którym instalacja OZE podlega instrumentom wsparcia, oraz koszty kapitału własnego producenta.

Czy istnieją inne wymogi formalne?

Stare instalacje OZE przechodzące do system aukcyjnego z systemu zielonych certyfikatów są zwolnione ze obowiązku prekwalfikacji.

Wszystkie nowe projekty OZE przeznaczone na aukcje muszą przejść kompletną procedurę prekwalfikacji przeprowadzaną przez Prezesa URE. W trakcie prekwalfikacji inwestor musi wylegitymować się kompletem pozwoleń pozwalających na rozpoczęcie budowy projektu OZE i przedstawić harmonogram rzeczowo-finansowy projektu. Certyfikat dopuszczenia do aukcji jest wydawany w terminie 30 dni od daty złożenia wniosku o prekwalfikację i pozostaje ważny przez 12 miesięcy od daty jego wydania.

Ponadto, wymagana jest kaucja w formie gwarancji bankowej lub kaucja pieniężna w kwocie **30 zł za każdy kW** zainstalowanej mocy instalacji OZE zgłaszanej na aukcję. Kaucja jest zwracana w ciągu 60 dni od daty pierwszej produkcji energii elektrycznej z instalacji OZE, która wygrała aukcję, lub w ciągu 14 dni od daty, w której aukcja zostanie zamknięta w odniesieniu do instalacji, które nie otrzymały wsparcia.

Nowe instalacje OZE, które "wygrywają" aukcję muszą rozpocząć produkowanie energii elektrycznej w przepisany terminie, który przypada:

- 24 miesiące po dacie zamknięcia aukcji – w przypadku instalacji PV,
- 72 miesiące po dacie zamknięcia aukcji - w przypadku morskich farm wiatrowych; oraz
- 48 miesiące po dacie zamknięcia aukcji – w przypadku wszelkich innych instalacji OZE.

Planowane zmiany

Zgodnie z pogłoskami na rynku, w pierwszym lub drugim kwartale 2017 spodziewać można się kolejnej nowelizacji Ustawy o OZE. Mimo iż nie ma jasnych wskazówek co do zakresu potencjalnych zmian, nowelizacja może posłużyć doprecyzowaniu przepisów dotyczących aukcji, wprowadzeniu bardziej precyzyjnych definicji koszyków technologicznych i kryteriów kwalifikacji, oraz wdrożeniu wniosków wyciągniętych z pierwszej aukcji pilotażowej.

Authors



Agnieszka Janicka
Partner

T: +48 22 627 11 77

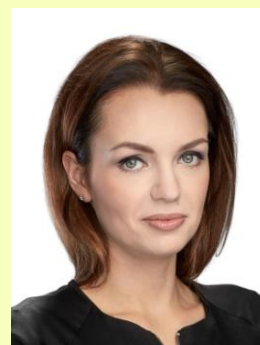
E: Agnieszka.janicka@cliffordchance.com



Paweł Puacz
Counsel

T: +48 22 627 11 77

E: pawel.puacz@cliffordchance.com



Beata Zys
Senior Associate

T: +48 22 627 11 77

E: beata.zys@cliffordchance.com

This publication does not necessarily deal with every important topic or cover every aspect of the topics with which it deals. It is not designed to provide legal or other advice.

www.cliffordchance.com

Norway House, ul. Lwowska 19, 00-660 Warsaw, Poland
© Clifford Chance 2017

Clifford Chance, Janicka, Krużewski, Namiotkiewicz i wspólnicy
spółka komandytowa

Abu Dhabi ■ Amsterdam ■ Bangkok ■ Barcelona ■ Beijing ■ Brussels ■ Bucharest ■ Casablanca ■ Doha ■ Dubai ■ Düsseldorf ■ Frankfurt ■ Hong Kong ■ Istanbul ■ Jakarta* ■ London ■ Luxembourg ■ Madrid ■ Milan ■ Moscow ■ Munich ■ New York ■ Paris ■ Perth ■ Prague ■ Rome ■ São Paulo ■ Seoul ■ Shanghai ■ Singapore ■ Sydney ■ Tokyo ■ Warsaw ■ Washington, D.C.

*Linda Widyati & Partners in association with Clifford Chance.

Clifford Chance has a co-operation agreement with Abuhimed Alsheikh Alhagbani Law Firm in Riyadh.

Clifford Chance has a best friends relationship with Redcliffe Partners in Ukraine.