

Dla kogo pierwsze aukcje OZE w 2017 roku?

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił termin przeprowadzenia pierwszych aukcji OZE. W tym zakresie warto zastanowić się, jakie instalacje będą mogły wziąć w nich udział, ze szczególnym uwzględnieniem poziomu emisji CO₂.

Na podstawie art. 78 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 ze zm.) [dalej: u.o.z.e.], a także po uwzględnieniu odpowiednich przepisów wykonawczych do tej ustawy, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił dwie aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mają odbyć się odpowiednio 29 i 30 czerwca 2017 r. W tym zakresie warto omówić podstawowe parametry tych aukcji OZE oraz wskazać, jakie instalacje OZE mogą wziąć w nich udział.

Dla kogo aukcje?

Pierwsza aukcja, „Aukcja Zwykła nr AZ/1/2017”, dedykowana jest nowo projektowanym instalacjom OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie przekraczającej 1 MW w koszyku, innej niż wymienione w art. 73 ust. 3a pkt 1-6 ustawy o OZE. W związku z powyższym udział w tej aukcji mogą wziąć przede wszystkim instalacje fotowoltaiczne oraz małe instalacje wiatrowe, ale także chociażby niektóre instalacje hybrydowe oraz wodne, które nie zadeklarują stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 3504 MWh/MW/rok. Uwzględniając jednocześnie podstawowe parametry tej aukcji, wynikające z przyjętych przez Radę Ministrów przepisów wykonawczych należy wskazać, że szansę na jej wygranę ma ok. 300 podmiotów. Niemniej, w tym zakresie kluczowe znaczenie ma wielkość zgłaszanych do aukcji instalacji OZE – im więcej instalacji mniejszych, np. na wielkopowierzchniowych budynkach przemysłowych do 100 kW, albo instalacji OZE o mocy mniejszej niż 500 kW,



zdj. 123rf

korzystających z rozliczania przez sprzedawcę zobowiązanego, tym większa liczba podmiotów ma szansę na wygranę aukcji OZE w ramach udostępnione-

Konieczność ograniczenia emisji CO₂ w „Aukcji Zwykłej nr AZ/2/2017” uniemożliwia start w aukcji instalacjom spalającym biomasę, biopłynny i biogaz

go wolumenu. Liczba tych podmiotów zależy również od rodzaju zgłaszanych do aukcji instalacji o mocy do 1 MW, gdzie małe instalacje wiatrowe, tak jak w zeszłym roku, mogą zakontraktować znaczący wolumen energii, zmniejszając tym samym liczbę zwycięskich projektów. Niezależnie od tego warto podkreślić, że udostępniona w tym roku ilość energii jest znacząco wyższa od

poprzedniej aukcji w tym koszyku, co może przyczynić się do nieznacznej wzrostu zakontraktowanych cen aukcyjnych. Wpływ na poziom kształtowania się cen aukcyjnych może mieć również fakt, że aukcje zeszłoroczna oraz tegoroczna organizowane są w stosunkowo krótkim odstępie czasu, co niewątpliwie ma związek z wielokrotnie zapowiadany, zarówno przez Prezesa URE, jak i przedstawicieli Ministerstwa Energii, „aukcjami dogrywkowymi” związanymi z problemami technicznymi systemu IPA. Druga organizowana „Aukcja Zwykła nr AZ/2/2017” dotyczy uruchomionych przed 1 lipca 2016 r. instalacji OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW, w których emisja CO₂ nie przekracza 100 kg/MWh oraz o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej na poziomie większym niż 3504 MWh/MW/rok. W tym kontekście, abstrahując od faktu, że jest to zw. aukcja migracyjna, a więc aukcja dedykowana instalacjom funkcjonującym w systemie

zielonych certyfikatów, warto zastanowić się nad pozostałymi parametrami technicznymi charakteryzującymi wszystkie aukcje odbywające się w koszyku, o którym mowa w art. 73 ust. 3a pkt 2 ustawy o OZE.

Ważny poziom emisji CO₂

Parametr stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej na poziomie 3504 MWh/MW/rok przesądza, że chodzi o instalacje pracujące stabilnie, a więc takie, które nie są w nadmiernym stopniu uzależnione od działania sił przyrody, w szczególności od występowania wiatru oraz słońca. Drugim kluczowym parametrem jest konieczność ograniczenia emisji CO₂ na poziomie poniżej 100 kg/MWh, co uniemożliwia zgłaszanie ofert w tym koszyku instalacjom opartym na spalaniu biomasy, biopłynów czy różnego rodzaju biogazu.

Prezes URE dostrzegając pojawiające się w tym zakresie wątpliwości, zdecydował się na wydanie Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 34/2017 w sprawie zasad ustalania poziomu emisyjności CO₂ na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia, o którym mowa w przepisach ustawy o OZE. W dokumencie tym wskazano, że pod pojęciem emisji CO₂ należy rozumieć rzeczywistą masę dwutlenku węgla powstałą w rezultacie całkowitego i zupełnego spalania paliw oraz wprowadzoną bezpośrednio do środowiska przez instalację OZE pracującą przy parametrach znamionowych podczas wytwarzania 1 MWh energii elektrycznej mierzonej na zaciskach generatora. Prezes URE podkreślił, że do takiej emisji nie dochodzi w instalacjach (w tym również w instalacjach hybrydowych) wykorzystujących wyłącznie energię wiatru, promieniowanie słoneczne, aerotermalną, geotermalną, hydrotermalną, hydroenergię oraz energię fal, prądów i pływów morskich. Ponadto Prezes URE wskazał dwie referencyjne metody obliczania poziomu emisji CO₂ dla pozostałych źródeł odnawialnych przy wykorzystaniu ustalonych w tym dokumencie wskaźników dla poszczególnych technologii.

Pierwsze aukcje nie dla biomasy?

W praktyce powstał jednak dylemat, czy instalacje wykorzystujące różnego

rodzaju paliwa, kwalifikowane jako OZE, pomimo przekroczenia poziomu emisji CO₂ mogą podjąć inne działania mające na celu jej zmniejszenie do wymaganego poziomu, a w konsekwencji spełnić parametry techniczne omawianej aukcji OZE. Wskazany poziom emisji przykładowo mógłby być osiągnięty dzięki wyposażeniu biogazowni rolniczej czy instalacji biomasowej w urządzenia do całkowitego wychwytywania dwutlenku węgla, a następnie jego zagospodarowania na potrzeby innych procesów technologicznych. Niemniej przyjęty w Informacji nr 34/2017 sposób ustalania poziomu emisji CO₂ sprawia, że urządzenia takie traktowane są jako odrębna infrastruktura techniczna niestanowiąca elementów wchodzących w skład instalacji OZE. W związku z powyższym instalacja OZE emituje CO₂ na charakterystycznym dla danej technologii poziomie, a dodatkowe urządzenia jedynie wychwytyują oraz przekształcają wyemitowany już dwutlenek węgla. Prezes URE podkreślił również, że przy wyznaczaniu emisji CO₂ nie obowiązują zerowe współczynniki CO₂ stosowane w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, a także wielkość emisji unikniętej oraz ilość CO₂ zaabsorbowanego przez wykorzystywaną biomasę. W związku z tym w różnych aukcjach OZE organizowanych w koszyku technologicznym, o którym mowa w art. 73 ust. 3a pkt 3 ustawy o OZE mogą brać udział źródła bezemisyjne, w szczególności instalacje wykorzystujące różnego rodzaju naturalne siły wód morskich i śródlądowych oraz energię geotermalną i aerotermalną, które nadto zdolają osiągnąć i utrzymać parametr stabilności na poziomie 3504 MWh/MW/rok. Natomiast w przypadku instalacji stabilnych, wykorzystujących różne postacie biomasy, inwestorzy ewentualnie będą mogli tworzyć instalacje hybrydowe, których indywidualnie obliczane parametry zapewnią zarówno poziom emisji poniżej 100 kg/MWh, jak i stabilność pracy instalacji na poziomie 3504 MWh/MW/rok.

Marcin Trupkiewicz, Machał Tarka
Kancelaria Prawna BTK-Legal



UK AD & BIOGAS AND WORLD BIOGAS EXPO 2017
5-6 JULY, NEC, BIRMINGHAM

Co-located shows



Free to attend



MAXIMISING THE POTENTIAL OF BIOGAS

This event will look at the potential of the industry, the research that could deliver the step change needed to make biogas cheaper than coal at a scale bigger than nuclear, the global market opportunities, the latest improvements in operational performance and biomethane production and use in heating and transport.

Anaerobic digestion and biogas is one of the only sustainable energy sources which can directly contribute to as many as nine of the UN's 17 Sustainable Development Goals. Goals that need to be met by 2030 – less than 13 years away!

UK AD & Biogas and World Biogas Expo 2017 will bring the global community together to discuss what needs to be done to ensure we act now and AD can deliver its crucial contribution to meeting these goals.

Find out who is leading the way in the biogas sector, making the most of this valuable energy source, meeting targets for business performance, best practice and sustainability goals. What are the best international markets and economic models?

Learn from institutions such as: the International Energy Agency, the Global Methane Initiative, the USA's Environmental Protection Agency, the International Solid Waste Association (ISWA), Brazil's Universidade Federal de Minas Gerais, Greece's National Technical University of Athens, the World Biogas Association and C40 among others. This event is the global hub of the AD and biogas industry and is not to be missed!

For more information and to register, please visit the website at adbioreources.org/biogastradeshaw