

AUKCJE OZE 2020 CENY REFERENCYJNE NA AUKCJE W 2020 R. OGŁOSZONE

Ceny referencyjne na aukcje OZE oraz okres wsparcia przyznawanego w aukcjach, które mają odbyć się w 2020 r. zostały ogłoszone. Trwają też intensywne prace nad innymi korzystnymi dla sektora OZE regulacjami.

Ceny referencyjne energii elektrycznej

W dniu 4 maja 2020 r. w Dzienniku Ustaw opublikowane zostało Rozporządzenie Ministra Klimatu w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej dla aukcji, które mają odbyć się w 2020 r. W rozporządzeniu Minister Klimatu określił także na 15 lat okres, przez który zwycięzcom aukcji przysługiwać będzie wsparcie (tj. taki sam okres, jak w przypadku wcześniej organizowanych aukcji OZE w Polsce).

Wartości części cen referencyjnych są tożsame z wartościami cen referencyjnych przyjętych na rok 2019¹. W przypadku technologii OZE, które do tej pory cieszyły się mniejszą popularnością w aukcjach, ministerstwo klimatu zdecydowało się na zwiększenie cen referencyjnych względem poprzedniego roku, jednak w przypadku instalacji lądowych farm wiatrowych i farm fotowoltaicznych, ceny referencyjne zostały obniżone.

Cena referencyjna dla nowych instalacji:

- lądowych farm wiatrowych o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 320 zł/MWh; (w roku 2019 było to 320 zł/MWh);
- lądowych farm wiatrowych o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 250 zł/MWh; (w roku 2019 było to 285 zł/MWh);
- farm fotowoltaicznych o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 360 zł/MWh; (w roku 2019 było to 385 zł/MWh);
- farm fotowoltaicznych o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 340 zł/MWh; (w roku 2019 było to 365 zł/MWh).

Przypomnijmy – ceny referencyjne to maksymalne ceny, które inwestor może zaoferować w ofercie aukcyjnej dla projektu OZE biorącego udział w aukcji (oferty, w których zaoferowana zostanie cena wyższa od ceny referencyjnej, będą nieważne).

Rozporządzenie wejdzie w życie 19 maja 2020 r.

¹ O wynikach aukcji w 2019 roku pisaliśmy [tutaj](#) i [tutaj](#).

Terminy kolejnych aukcji

Na razie nie wiadomo jeszcze, kiedy odbędą się tegoroczne aukcje.

Na początku roku wiceminister aktywów państwowych zapowiadał przeprowadzenie w 2020 r. dwóch aukcji OZE w dwóch turach – pierwszej tury aukcji w połowie tego roku, a drugiej – w ostatnim kwartale br². Teraz pewne już jest, że aukcja w pierwszej połowie 2020 r. się nie odbędzie; spodziewany termin aukcji OZE to jesień tego roku.

Poza opóźnieniami spowodowanymi pandemią COVID-19, na drodze do przeprowadzenia aukcji w 2020 r. stoi konieczność modernizacji systemu informatycznego IPA (Internetowej Platformy Aukcyjnej, za pośrednictwem której Prezes Urzędu Regulacji Energetyki organizuje aukcje). URE pod koniec kwietnia ogłosiło przetarg dotyczący rozwoju systemu IPA oraz jego utrzymania. Po rozstrzygnięciu przetargu, URE planuje w połowie roku przygotować projekt harmonogramu aukcji.

Termin aukcji musi być ogłoszony z co najmniej 30-dniowym wyprzedzeniem. Przed ogłoszeniem aukcji Prezes URE uzgadnia z Ministrem Klimatu projekt harmonogramu przeprowadzenia aukcji obejmujący planowane terminy przeprowadzenia aukcji oraz ilości i wartości oferowanej energii w poszczególnych aukcjach.

Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom inwestorów, Ministerstwo Klimatu i URE deklarują chęć określenia parametrów aukcyjnych oraz wstępnego harmonogramu aukcji także na kolejne lata. Można jednak spodziewać się, że maksymalne wielkości i wartości energii elektrycznej przeznaczonej na aukcje w 2021 będą ogłoszone prawdopodobnie dopiero po rozstrzygnięciu aukcji 2020.

Zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami, ostatnia aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z OZE może się odbyć nie później niż do 30 czerwca 2021 roku.

Organizacje reprezentujące branżę OZE oraz banki finansujące projekty postulują o przedłużenie aukcyjnego systemu wsparcia OZE o kolejne lata. Zgodnie z zapewnieniami, Ministerstwo Klimatu analizuje tę sprawę, biorąc przede wszystkim pod uwagę zmierzanie w kierunku stabilnego i zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. Za przedłużeniem obowiązującego systemu aukcyjnego opowiada się również Urząd Regulacji Energetyki zaznaczając, że system aukcyjny cieszył się dużym zainteresowaniem wytwórców. Przedłużenie aukcyjnego systemu wsparcia OZE wymaga jednak notyfikacji przez Komisję Europejską, a to może potrwać wiele miesięcy.

Tarcza antykryzysowa a aukcje OZE

W ostatnich tygodniach ci którzy wygrali aukcje OZE w ubiegłych latach, a także ci, którzy będą brali udział w aukcjach organizowanych w tym i kolejnych latach, doczekali się także rozwiązań osłonowych w związku z trwającą epidemią COVID-19.

² <https://gramzielone.pl/trendy/102283/dwie-rundy-aukcji-w-2020-r-nowelizacja-ustawy-nie-bedzie-potrzebna>

W ramach tarczy antykryzysowej w ustawie o OZE zostały wprowadzone zmiany, dzięki którym zwycięzcy aukcji OZE, którzy wskutek sytuacji panującej w związku z COVID-19 nie zachowaliby ustawowo przewidzianych terminów na pierwszą sprzedaż energii elektrycznej z instalacji w ramach systemu wsparcia, nie zostaną objęci sankcjami. Zgodnie z obowiązującymi już przepisami, zwycięzcy aukcji mogą ubiegać się o indywidualne wydłużenie terminu na spełnienie wymogów wejścia do systemu wsparcia o 12 miesięcy³, jeśli opóźnienie zostało spowodowane stanem zagrożenia epidemicznego lub stanem epidemii.

Trwają prace nad innymi regulacjami dla sektora OZE

Offshore

Trwają dalsze intensywne prace nad projektem ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych. Ustawa ma wprowadzić dedykowany system wsparcia dla morskiej energetyki wiatrowej oraz poprawić i usprawnić proces rozwijania projektów morskich farm w polskiej wyłącznej strefie ekonomicznej na Bałtyku. Konsultacje w sprawie projektu ustawy są prowadzone pomimo utrudnień związanych z pandemią. Prace nad projektem ustawy mają się zakończyć w pierwszej dekadzie maja. Następnie projekt trafi pod obrady Rady Ministrów i potem do Sejmu.

Zgodnie z deklaracjami przedstawicieli rządu, intencją jest, aby ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych była z podpisem prezydenta jeszcze przed wakacjami sejmowymi.

Ustawa odległościowa

W Ministerstwie Rozwoju trwają prace nad projektem nowelizacji ustawy o inwestycjach w zakresie energetyki wiatrowej, która ma doprowadzić do optymalizacji zasad lokalizacji budowy lądowych farm wiatrowych. W praktyce, pod określonymi warunkami i gwarantując udział społeczności lokalnych w procesie decyzyjnym, ma zostać rozluźniona tzw. "zasada 10h", która aktualnie uniemożliwia rozwijanie nowych projektów farm wiatrowych w odległości bliższej niż 10-krotność wysokości elektrowni wiatrowej od istniejącej albo planowanej zabudowy mieszkaniowej. Nowelizacja, jeśli stanie się faktem, pozwoli na rozwijanie nowych projektów green-field, co było praktycznie niemożliwe od połowy 2016 r.

³ Przypomnijmy: inwestorzy mają standardowo 24 miesiące (w przypadku projektów fotowoltaicznych) i 33 miesiące (w przypadku lądowych farm wiatrowych) od daty zamknięcia aukcji na spełnienie wymogów wejścia do systemu wsparcia.

Porównanie wybranych parametrów aukcji 2019 i planowanych aukcji w 2020 r.

	Cena referencyjna w 2019	Zakres cen w zwycięskich ofertach aukcyjnych 2019	Średnia cena w zwycięskich ofertach aukcyjnych 2019	Cena referencyjna w 2020	Maksymalny wolumen i budżet dla aukcji 2020
małe lądowe farmy wiatrowe (≤ 1 MW)	320 PLN/MWh	269 PLN/MWh - 327 PLN/MWh	317,69 PLN	320 PLN/MWh	11 760 000 MWh 4 527 600 000 PLN
małe projekty PV (≤ 1 MW)	385 PLN/MWh			360 PLN/MWh	
duże lądowe farmy wiatrowe (> 1 MW)	285 PLN/MWh	162,83 PLN/MWh - 233,29 PLN/MWh	208,49 PLN	250 PLN/MWh	46 290 000 MWh 14 015 850 000 PLN
duże projekty PV (> 1 MW)	365 PLN/MWh			340 PLN/MWh	

Porównanie cen referencyjnych dla instalacji OZE w latach 2019 i 2020

Lp.	Cena referencyjna dla instalacji odnawialnego źródła energii (nowych i istniejących, a także niezmodernizowanych i zmodernizowanych)	2019	2020
1.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej (< 500 kW)	650,00 PLN/MWh	650,00 PLN/MWh
2.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (< 500 kW)	700,00 PLN/MWh	760,00 PLN/MWh
3.	wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej (< 500 kW)	560,00 PLN/MWh	560,00 PLN/MWh
4.	wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (< 500 kW)	620,00 PLN/MWh	620,00 PLN/MWh
5.	wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (< 500 kW)	420,00 PLN/MWh	420,00 PLN/MWh
6.	wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (< 500 kW)	480,00 PLN/MWh	510,00 PLN/MWh
7.	wykorzystujących biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5 do wytwarzania energii elektrycznej (< 500 kW)	470,00 PLN/MWh	470,00 PLN/MWh
8.	wykorzystujących biogaz inny niż określony w pkt 4 i 6 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (< 500 kW)	530,00 PLN/MWh	530,00 PLN/MWh
9.	wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej (< 500 kW)	550,00 PLN/MWh	620,00 PLN/MWh
10.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej (≥ 500 kW ≤ 1 MW)	590,00 PLN/MWh	590,00 PLN/MWh
11.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (≥ 500 kW ≤ 1 MW)	670,00 PLN/MWh	700,00 PLN/MWh
12.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej (> 1 MW)	570,00 PLN/MWh	570,00 PLN/MWh
13.	wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (> 1 MW)	640,00 PLN/MWh	670,00 PLN/MWh

14.	wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej (≥ 500 kW)	550,00 PLN/MWh	550,00 PLN/MWh
15.	wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (≥ 500 kW)	610,00 PLN/MWh	610,00 PLN/MWh
16.	wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (≥ 500 kW)	385,00 PLN/MWh	385,00 PLN/MWh
17.	wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (≥ 500 kW)	445,00 PLN/MWh	475,00 PLN/MWh
18.	wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16 (≥ 500 kW)	435,00 PLN/MWh	435,00 PLN/MWh
19.	wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 13, 15 i 17 z wysokosprawnej kogeneracji (≥ 500 kW)	495,00 PLN/MWh	495,00 PLN/MWh
20.	spalania biomasy lub układach hybrydowych	435,00 PLN/MWh	465,00 PLN/MWh
21.	termicznego przekształcania odpadów lub w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego	350,00 PLN/MWh	350,00 PLN/MWh
22.	termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji (≤ 50 MW)	470,00 PLN/MWh	490,00 PLN/MWh
23.	termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji (> 50 MW)	435,00 PLN/MWh	465,00 PLN/MWh
24.	wykorzystujących biopłynny do wytwarzania energii elektrycznej	475,00 PLN/MWh	475,00 PLN/MWh
25.	wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie (≤ 1 MW)	320,00 PLN/MWh	320,00 PLN/MWh
26.	wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie (> 1 MW)	285,00 PLN/MWh	250,00 PLN/MWh
27.	wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej (≥ 500 kW i ≤ 1 MW)	500,00 PLN/MWh	560,00 PLN/MWh
28.	wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej (> 1 MW)	480,00 PLN/MWh	535,00 PLN/MWh
29.	wykorzystujących energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej	455,00 PLN/MWh	455,00 PLN/MWh
30.	wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej (≤ 1 MW)	385,00 PLN/MWh	360,00 PLN/MWh
31.	wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej (> 1 MW)	365,00 PLN/MWh	340,00 PLN/MWh
32.	wykorzystujących energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej	450,00 PLN/MWh	450,00 PLN/MWh
33.	hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej (≤ 1 MW)	415,00 PLN/MWh	415,00 PLN/MWh
34.	hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej (> 1 MW)	410,00 PLN/MWh	410,00 PLN/MWh

KONTAKT

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

Marcin Markowski
Legal Adviser

T +48 22 627 11 77
E marcin.markowski
@cliffordchance.com

Weronika Miszewska-Mietła
Advocate Trainee

T +48 22 627 11 77
E weronika.miszewska-mietla
@cliffordchance.com

Niniejsza publikacja nie omawia wszystkich istotnych zagadnień i nie obejmuje wszystkich aspektów przedstawionych zagadnień. Niniejsza publikacja nie stanowi porady prawnej ani żadnej innej porady.

www.cliffordchance.com

Norway House, ul. Lwowska 19, 00-660
Warsaw, Poland

© Clifford Chance 2020

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

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

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.